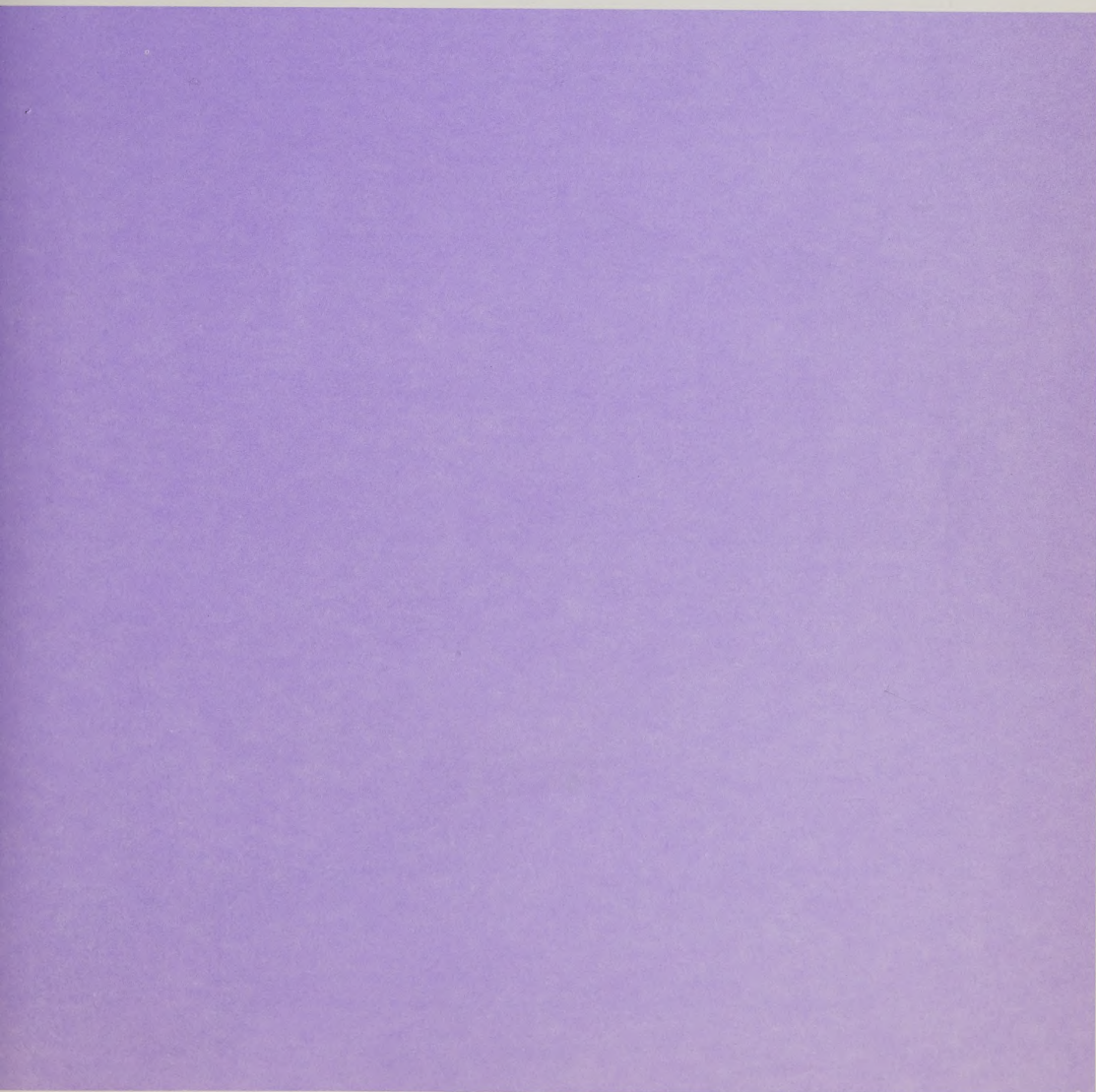


Oil pipe line transport

1976

Transport du pétrole par pipe-lines

1976



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

1976

Published by Authority of

The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par

le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1978 - Février
5-3301-512

Price—Prix: \$1.05

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

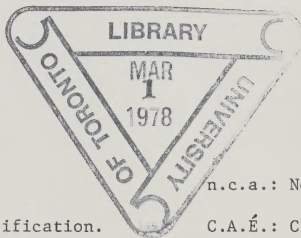
- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.
S.I.C.: Standard Industrial Classification.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).



NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.) (726-0713)
Halifax (426-5331)
Montréal (283-5725)
Ottawa (992-4734)

Toronto (966-6586)
Winnipeg (985-4020)
Regina (569-5405)
Edmonton (425-5052)
Vancouver (666-3695)

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Map	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1976	8
Table	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1976	10
2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1976	12
3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1976	16
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1976	20
5. Oil Pipe Line Mileage by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1976 - Gathering Lines	24
5A. Oil Pipe Line Mileage and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1976 - Trunk Lines	26
6. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Horsepower, as at December 31, 1976	30
7. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1976	32
8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1976 and 1975 ...	33
9. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1976 and 1975	35
10. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1976	36
11. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1976 and 1975	36
12. Payroll, Employment and Man-hours, in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1976	37
Glossary of Terms	39

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Carte	
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1976	8
Tableau	
1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1976	10
2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1976	12
3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1976	16
4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1976 ...	20
5. Longueur en milles de conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1976 - Conduites secondaires	24
5A. Longueur en milles et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1976 - Conduites principales	26
6. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en chevaux-vapeur, au 31 décembre 1976	30
7. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1976	32
8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1976 et 1975	33
9. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1976 et 1975	35
10. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1976	36
11. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1976 et 1975	36
12. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1976	37
Glossaire des termes	39

Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/39290204050167>

INTRODUCTION

The 1976 Oil Pipeline Transport (S.I.C. 515) report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipe lines are divided into three groups:

- (a) Crude oil, condensate and pentanes plus.
- (b) Liquefied petroleum gases.
- (c) Refined petroleum products.

Some pipe lines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A glossary of terms is given on page 35.

Review of Survey Results

The oil pipe line industry recorded lower trends in its operations in 1976 resulting from decreases in the production of crude petroleum and equivalent hydrocarbon liquids. Production during the year totalled 528.7 million barrels (84.1 millions of cubic metres) compared with the previous year's total of 576.5 million barrels (91.7 millions of cubic metres).

Net receipts into pipe lines during 1976 were 911.0 million barrels (144.8 millions of cubic metres) as compared with 955.2 million barrels (151.9 millions of cubic metres) in 1975. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 61.0%, followed by Quebec 18.1% and Ontario 12.4%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipe lines in millions of barrels follows:

La publication de 1976 sur le Transport du pétrole par pipe-lines (C.A.É. 515) s'inspire des mêmes principes que ceux dont on s'est servi pour la première fois en 1960, c'est-à-dire, que les données se rapportent à trois domaines; les produits, le transport et la statistique financière du pétrole.

Les produits transportés par pipe-lines sont répartis en trois groupes:

- a) Pétrole brut, condensat et pentanes plus.
- b) Gaz de pétrole liquéfiés.
- c) Produits pétroliers raffinés.

Certains pipe-lines s'étendent jusqu'aux États-Unis et reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. Un glossaire de termes figure à la page 35.

Étude des résultats de l'enquête

En 1976, l'industrie des pipe-lines a montré une baisse par suite de la diminution de la production de pétrole brut et de liquides d'hydrocarbures équivalents. La production de l'année a atteint 528.7 millions de barils (84.1 millions de mètres cubes) comparativement à 576.5 millions de barils (91.7 millions de mètres cubes) en 1975.

En 1976, les arrivages nets aux pipe-lines ont été de 911.0 millions de barils (144.8 millions de mètres cubes) contre 955.2 millions de barils (151.9 millions de mètres cubes) en 1975. L'Alberta s'est maintenue au premier rang des arrivages avec 61.0 %, suivie du Québec 18.1 % et de l'Ontario 12.4 %. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province, en millions de barils:

	Crude oil pipe lines — Pipe-lines pour pétrole brut		Products pipe lines — Pipe-lines pour produits		Total	
	millions of barrels — millions de barils	millions of cubic metres — millions de mètres cubes	millions of barrels — millions de barils	millions of cubic metres — millions de mètres cubes	millions of barrels — millions de barils	millions of cubic metres — millions de mètres cubes
Alberta	451.3	71.8	104.6	16.6	555.9	88.4
Québec	140.2	22.3	24.8	3.9	165.0	26.2
Saskatchewan	50.7	8.0	2.7	.5	53.4	8.5
Ontario	14.4	2.3	98.2	15.6	112.6	17.9
British Columbia — Colombie- Britannique	16.8	2.7	2.9	.5	19.7	3.2
Manitoba	4.2	.6	.2	—	4.4	.6
<u>Total</u>	677.6	107.7	233.4	37.1	911.0	144.8

Net receipts into crude oil pipe lines decreased 9.8% over 1975 and products pipe lines showed a 14.3% increase for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipe lines during 1976 were 66.3% from field gathering systems, 21.3% imports, 11.1% from natural gas processing plants and 1.3% from other carriers.

Sources of receipts into products pipe lines during 1976 were 67.1% from refineries, 26.6% from natural gas processing plants and 4.7% from other carriers.

Exports of crude oil and products via pipe line facilities during 1976 were 200.7 million barrels (31.9 millions of cubic metres) a decrease of 27.9% over 1975 while imports decreased to 147.8 million barrels (23.5 million cubic metres) down 12.1%. Crude petroleum exports decreased 32.2% over 1975 while liquefied petroleum gas and other products exports increased 42.5% during the year.

Trunk lines decreased their traffic by 6.3% to 424.9 billion barrel miles or 62.8 billion ton miles while the average length of haul was 469.3 miles per barrel compared with 470.9 miles per barrel for 1975 and 520.0 for 1974. The throughput for the average crude oil trunk pipe line system mile was 135,474 barrels per day. The trunk pipe line revenue per barrel mile amounted to 0.05981 cents or 0.4045 cents per ton mile.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipe Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) operates 64 miles of pipe line in the State of Washington. Interprovincial Pipe Line Company operates (through its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipe Line Company Inc.) some 2,400 miles of pipe line in the United States.

Montreal Pipe Line Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipe Line Limited of the United States, operate jointly approximately 166 miles each of 12", 18" and 24" pipe line in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

Gross additions to fixed assets for the Oil Pipe Line Industry during 1976 amounted to \$363.1 million. Of this, the important items were additions to pipe lines \$216.4 million, additions to other plant and equipment \$22.9 million and additions to transportation plant under construction \$103.4 million.

Les arrivages nets aux pipe-lines transportant du pétrole brut ont été inférieures de 9.8 % à ceux de 1975 et les arrivages nets aux pipe-lines transportant des produits ont augmenté de 14.3 % pendant la même période.

En 1976, 66.3 % des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétrolières, 21.3 % des importations, 11.1 % des usines de traitement du gaz naturel et 1.3 % d'autres transporteurs.

En 1976, 67.1 % des arrivages de produits provenaient des raffineries, 26.6 % des usines de traitement du gaz naturel et 4.7 % d'autres transporteurs.

Les exportations de pétrole brut et de produits acheminées par pipe-lines se sont élevées à 200.7 millions de barils (31.9 millions de mètres cubes) en 1976, soit 27.9 % de moins qu'en 1975 et les importations ont diminué de 147.8 millions de barils (23.5 millions de mètres cubes) (- 12.1 %). Les exportations de pétrole brut ont diminué de 32.2 % par rapport à 1975 et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits ont augmenté de 42.5 %.

Le trafic des conduites principales s'est accru de 6.3 % pour atteindre 424.9 milliards de milles-barils ou 62.8 milliards de tonnes-milles alors que la distance moyenne a été de 469.3 milles par baril contre 470.9 milles en 1975 et 520.0 milles en 1974. Le flot moyen des conduits principaux de pétrole brut a été de 135,474 barils par jour et par mille. Les recettes des conduits principaux par mille-baril ont été de 0.05981 cent ou 0.4045 cent par tonne-mille.

Aux États-Unis, la Trans Mountain Oil Pipe Line Company (par l'intermédiaire de sa filiale d'entière appartenance, la Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) exploite 64 milles de pipe-lines dans l'État de Washington. L'Interprovincial Pipe Line Company annonce qu'elle exploite (par l'intermédiaire de sa filiale d'entière appartenance, la Lakehead Pipe Line Company Inc.) quelque 2,400 milles de pipe-lines aux États-Unis.

La Montreal Pipe Line Company Limited et sa propre filiale, la Portland Pipe Line Limited des États-Unis sont coexploitantes d'environ 166 milles de pipe-lines de 12", 18" et 24" de diamètre dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

En 1976, la valeur brute de l'actif immobilisé de l'industrie des pipe-lines s'est accrue de \$363.1 millions. Les plus importantes augmentations sont \$216.4 millions de dollars consacré au prolongement des pipe-lines, \$22.9 millions aux autres installations et matériel et \$103.4 millions aux installations de transport en construction.

Operating revenues in the amount of \$303.0 million increased .08% over 1975 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$109.8 million, an increase of 11.8% over 1975. Interest on long term debt was \$36.5 million, up 53.4%.

Income taxes amounting to \$57.3 million, decreased 11.8% from 1975. The net income of this industry after providing for allowances for depreciation and income taxes was \$88.4 million, 1.7% less than the 1975 net income of \$89.9 million.

Total assets of this industry amounted to \$1,345.7 million as at December 31, 1976. Interprovincial companies owned \$751.9 million or 55.9% of this total with remaining \$593.8 being owned by companies operating within provincial boundaries.

The total number of employees, 1,387 increased slightly from the 1,355 in 1975. Total salaries rose to \$25,505,761 from \$22,216,007 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$18,823 in 1976 from \$16,428 in 1975.

The following table presents selected statistics pertinent to the crude oil pipe line transport industry for the years 1971 to 1976.

Les recettes d'exploitation (\$303.0 millions) ont été une augmentation de .08 % à celles de 1975 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de cette industrie. Les dépenses d'exploitation, s'élevant à \$109.8 millions, ont dépassé de 11.8 % celles de 1975. L'intérêt sur la dette à long terme s'est chiffrée à \$36.5 millions (+ 53.4 %).

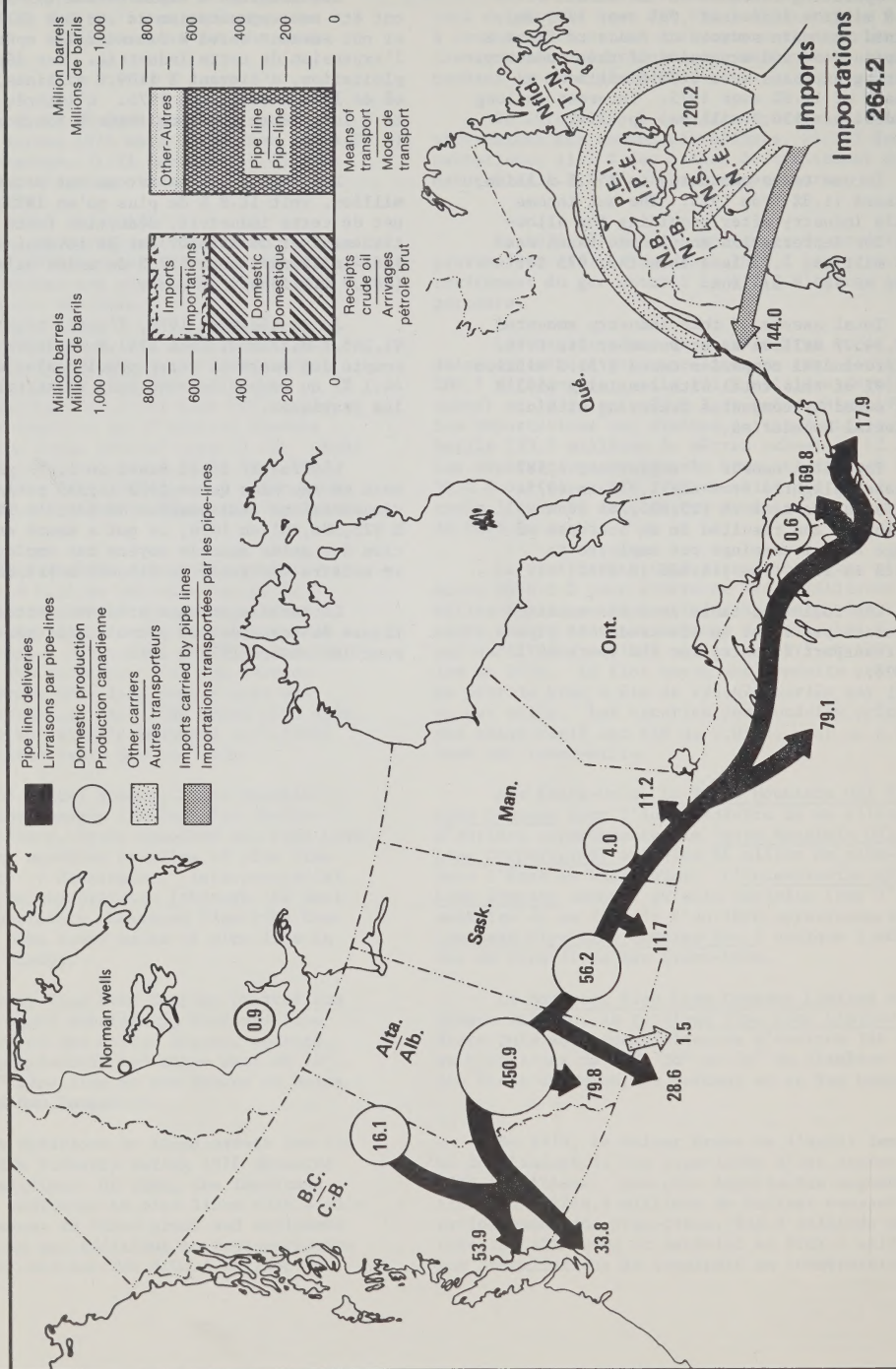
Les impôts sur le revenu ont atteint \$57.3 million, soit 11.8 % de plus qu'en 1975. Le revenu net de cette industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$88.4 millions, soit 1.7 % de moins qu'en 1975 (\$89.9 millions).

Au 31 décembre 1976, l'actif total était de \$1,345.7 millions, dont \$751.9 millions (55.9 % au compte des sociétés inter-provinciales et le reste 44.1 %) au compte des sociétés en activité dans les provinces.

L'effectif total était de 1,387 personnes, soit un peu plus qu'en 1975 (1,355 personnes). Les rémunérations sont passées de \$22,216,007 en 1975 à \$25,505,761 en 1976, ce qui a amené une augmentation des gains annuels moyens des employés, dont le salaire est passé de \$16,428 à \$18,823.

Le tableau suivant présente certaines statistiques du transport de pétrole brut par pipe-lines pour les années 1971 à 1976.

Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1976 **Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1976**



Selected Statistics - Statistique choisie

	1971	1972	1973	1974	1975	1976
	'000,000					
Consumption by Canadian refineries - Consommation par raffineries canadiennes: Domestic production - Production domestique barrels - barils m ³	263.2 41.8	273.3 43.4	300.3 47.4	346.5 55.1	316.5 50.3	354.8 56.4
Imports - Importations barrels - barils m ³	244.2 38.8	288.8 45.9	314.0 49.9	299.2 47.6	301.2 47.9	264.2 42.0
Pipe line exports - Exportations par pipe-lines barrels - barils m ³	279.5 44.4	354.3 56.3	423.8 67.4	350.0 55.6	275.5 43.8	200.7 31.9
Net receipts into pipe line - Arrivages nets dans pipe-lines: Crude oil (domestic) - Pétrole brut (domestique) .. barrels - barils m ³	538.0 85.5	623.4 99.1	718.8 114.3	691.4 109.9	590.0 93.8	533.6 84.8
All commodities - Tous les produits barrels - barils m ³	815.1 129.6	930.5 147.9	1,058.6 168.3	1,030.7 163.9	955.2 151.9	911.0 144.8
Operating revenues - Revenus d'exploitation \$	248.3	281.5	323.0	320.7	300.6	303.0
Operating expenses - Dépenses d'exploitation "	59.5	69.5	84.4	95.1	98.2	109.8
Net income (after income tax) - Revenu net (après l'impôt sur le revenu)	85.6	101.5	107.4	94.3	89.9	88.4
Property account - Compte de propriété	940.5	1,008.3	1,089.8	1,144.4	1,303.7	1,417.7
Long-term debt - Dette à long terme	389.2	375.0	391.3	404.1	394.6	513.5
Barrel miles - Milles-barils miles - milles	401,806.6	477,784.8	558,088.9	535,130.5	448,883.1	424,907.0
Pipe line mileage - Longueur des conduites: Gathering - Secondaires miles - milles km	6,723.9(1) 10,818.7(1)	6,849.3(2) 11,020.5(2)	7,304.5(3) 11,752.9(3)	7,795.7(4) 12,543.3(4)	7,985.3(5) 12,848.3(5)	7,789.6(6) 12,533.5(6)
Trunk - Crude - Principales - Brut miles - milles km	9,136.5 14,700.6	9,469.1 15,235.6	9,468.8 15,235.3	9,324.0 15,002.3	9,475.3 15,245.8	10,301.5 16,575.1
Products lines - Conduites de produits raffinés miles - milles km	1,977.3 3,181.5	1,992.4 3,205.8	1,992.4 3,205.8	2,305.7 3,709.9	2,318.6 3,730.6	2,333.4 3,754.4
Total miles - milles km	17,837.7(1) 28,700.8(1)	18,310.8(2) 29,461.9(2)	18,765.7(3) 30,194.0(3)	19,425.4(4) 31,255.5(4)	19,779.2(5) 31,824.7(5)	20,424.5(6) 32,863.0(6)
Average miles per barrel - Moyenne de milles par baril miles - milles	494.5	514.8	529.3	520.0	470.9	469.3
Employees - Employés: Number - Nombre Earnings - Rémunérations ... \$'000	1,429 16,090	1,404 17,095	1,444 19,351	1,435 21,043	1,355 22,216	1,387 25,506

- (1) Includes 1,869.0 miles (3 007.2 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 1,869.0 milles (3 007.2 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.
- (2) Includes 1,961.4 miles (3 155.9 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 1,961.4 milles (3 155.9 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.
- (3) Includes 2,379.0 miles (3 827.8 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 2,379.0 milles (3 827.8 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.
- (4) Includes 2,843.5 miles (4 575.2 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 2,843.5 milles (4 575.2 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.
- (5) Includes 3,038.0 miles (4 888.1 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 3,038.0 milles (4 888.1 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.
- (6) Includes 2,668.8 miles (4 294.1 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 2,668.8 milles (4 294.1 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1976

No.		Total	British Columbia - Colombie- Britannique	Alberta	Saskatchewan
barrels - barils					
	<u>Receipts</u>				
	Net receipts:				
1	From fields	449,611,695	14,512,176	377,796,335	53,574,219
2	From other carriers	7,477,758	362,669	5,356,846	1,357,119
3	From processing plants	74,966,889	1,185,634	72,500,600	1,280,655
4	Imports	144,110,217	—	—	—
5	From other	1,503,265	—	216,815	—
6	<u>Total, net receipts</u>	677,669,824	16,060,479	455,870,596	56,211,993
	<u>Disposition</u>				
	To refineries:				
7	Québec	170,868,298	—	30,183,023	231,748
8	Ontario	165,806,050	—	131,908,719	27,809,537
9	Manitoba	11,234,632	—	9,042,712	2,066,265
10	Saskatchewan	11,160,277	—	9,215,791	1,944,486
11	Alberta	76,914,940	—	76,914,940	—
12	British Columbia	53,949,603	15,520,929	38,428,674	—
13	Northwest Territories	—	—	—	—
14	To other carriers	1,522,842	—	1,522,842	—
15	To bulk plants	1,459,967	—	—	295,979
16	To processing plants	2,734,528	—	2,734,528	—
17	For export	174,280,353	433,544	148,724,446	23,435,449
18	To others	3,091,695	—	2,987,229	104,466
19	<u>Total, net deliveries</u>	673,023,185	15,954,473	451,662,904	55,887,930
20	Pipe line fuel and use	21,235	—	21,235	—
21	Line losses and unaccounted for	709,222	38,407	501,322	155,477
22	Inventory changes	3,916,182	67,599	3,685,135	168,586
23	<u>Total, disposition</u>	677,669,824	16,060,479	455,870,596	56,211,993
cubic metres - mètres cubes					
	<u>Receipts</u>				
	Net receipts:				
24	From fields	71 482 550	2 307 251	60 064 821	8 517 620
25	From other carriers	1 188 868	57 660	851 670	215 765
26	From processing plants	11 918 784	188 501	11 526 675	203 608
27	Imports	22 911 694	—	—	—
28	From other	239 000	—	34 471	—
29	<u>Total, net receipts</u>	107 740 896	2 553 412	72 477 637	8 936 993
	<u>Disposition</u>				
	To refineries:				
30	Québec	27 165 889	—	4 798 717	36 845
31	Ontario	26 361 056	—	20 971 811	4 421 363
32	Manitoba	1 786 164	—	1 437 676	328 510
33	Saskatchewan	1 774 342	—	1 465 194	309 148
34	Alberta	12 228 499	—	12 228 499	—
35	British Columbia	8 577 302	2 467 631	6 109 671	—
36	Northwest Territories	—	—	—	—
37	To other carriers	242 112	—	242 112	—
38	To bulk plants	232 116	—	—	47 057
39	To processing plants	434 755	—	434 755	—
40	For export	27 708 363	68 928	23 645 298	3 725 939
41	To others	491 541	—	474 932	16 609
42	<u>Total, net deliveries</u>	107 002 139	2 536 559	71 808 665	8 885 471
43	Pipe line fuel and use	3 376	—	3 376	—
44	Line losses and unaccounted for	112 758	6 106	79 706	24 719
45	Inventory changes	622 623	10 747	585 890	26 803
46	<u>Total, disposition</u>	107 740 896	2 553 412	72 477 637	8 936 993

(1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1976

Manitoba(1)	Ontario	Québec	United States — États-Unis		N ^o
barrels — barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
3,728,965	—	—	—	Des champs pétrolifères	1
252,991	115,645	—	32,488	Par d'autres transporteurs	2
—	—	—	—	Des installations de traitement	3
—	—	140,241,802	3,868,415	Importations	4
—	—	—	1,286,450	Autres arrivages	5
3,981,956	115,645	140,241,802	5,187,353	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				<u>Utilisation</u>	
				Aux raffineries:	
—	—	140,225,527	228,000	Québec	7
3,643,387	115,645	—	2,328,762	Ontario	8
125,655	—	—	—	Manitoba	9
—	—	—	—	Saskatchewan	10
—	—	—	—	Alberta	11
—	—	—	—	Colombie-Britannique	12
—	—	—	—	Territoires du nord-Ouest	13
—	—	—	—	À d'autres transporteurs	14
—	—	—	1,163,988	Aux installations de stockage	15
—	—	—	—	Aux installations de traitement	16
216,204	—	—	1,470,710	Envue de l'exportation	17
—	—	—	—	Autres livraisons	18
3,985,246	115,645	140,225,527	5,191,460	<u>Total des livraisons brutes</u>	19
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
- 2,582	—	16,275	323	Fuites et autres pertes	21
- 708	—	—	- 4,430	Autres variations	22
3,981,956	115,645	140,241,802	5,187,353	<u>Total de l'utilisation</u>	23
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
592 858	—	—	—	Des champs pétrolifères	24
40 222	18 386	—	5 165	Par d'autres transporteurs	25
—	—	—	—	Des installations de traitement	26
—	—	22 296 665	615 029	Importations	27
—	—	—	204 529	Autres arrivages	28
633 080	18 386	22 296 665	824 723	<u>Total, arrivages nets</u>	29
				<u>Utilisation</u>	
				Aux raffineries:	
—	—	22 294 078	36 249	Québec	30
579 252	18 386	—	370 244	Ontario	31
19 978	—	—	—	Manitoba	32
—	—	—	—	Saskatchewan	33
—	—	—	—	Alberta	34
—	—	—	—	Colombie-Britannique	35
—	—	—	—	Territoires du nord-Ouest	36
—	—	—	—	À d'autres transporteurs	37
—	—	—	185 059	Aux installations de stockage	38
—	—	—	—	Aux installations de traitement	39
34 374	—	—	233 824	Envue de l'exportation	40
—	—	—	—	Autres livraisons	41
633 604	18 386	22 294 078	825 376	<u>Total des livraisons brutes</u>	42
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	43
- 411	—	2 587	51	Fuites et autres pertes	44
- 113	—	—	- 704	Autres variations	45
633 080	18 386	22 296 665	824 723	<u>Total de l'utilisation</u>	46
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
592 858	—	—	—	Des champs pétrolifères	24
40 222	18 386	—	5 165	Par d'autres transporteurs	25
—	—	—	—	Des installations de traitement	26
—	—	22 296 665	615 029	Importations	27
—	—	—	204 529	Autres arrivages	28
633 080	18 386	22 296 665	824 723	<u>Total, arrivages nets</u>	29
				<u>Utilisation</u>	
				Aux raffineries:	
—	—	22 294 078	36 249	Québec	30
579 252	18 386	—	370 244	Ontario	31
19 978	—	—	—	Manitoba	32
—	—	—	—	Saskatchewan	33
—	—	—	—	Alberta	34
—	—	—	—	Colombie-Britannique	35
—	—	—	—	Territoires du nord-Ouest	36
—	—	—	—	À d'autres transporteurs	37
—	—	—	185 059	Aux installations de stockage	38
—	—	—	—	Aux installations de traitement	39
34 374	—	—	233 824	Envue de l'exportation	40
—	—	—	—	Autres livraisons	41
633 604	18 386	22 294 078	825 376	<u>Total des livraisons brutes</u>	42
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	43
- 411	—	2 587	51	Fuites et autres pertes	44
- 113	—	—	- 704	Autres variations	45
633 080	18 386	22 296 665	824 723	<u>Total de l'utilisation</u>	46

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLEAU 2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1976

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		N°
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
3,728,965	—	—	—	Des champs pétrolières	1
372,451	117,978	—	—	Par d'autres transporteurs	2
—	9,325,083	—	—	Des installations de traitement	3
—	3,714,310	140,241,802	—	Importations	4
57,409	1,286,450	—	—	Autres arrivages(2)	5
4,158,825	14,443,821	140,241,802	—	<u>Total des arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
303,798,750	222,895,019	45,441,303	—	Venant d'autres provinces	7
4,104,706	453,866	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
41,396,347	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
353,458,628	237,792,706	185,683,105	—	<u>Total des arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
11,234,632	165,806,050	170,868,298	—	Aux raffineries(3)	11
—	82,753	—	—	À d'autres transporteurs	12
—	1,163,988	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	13
—	2,734,528	—	—	Aux installations de traitement	14
75,096,620	17,932,023(5)	14,798,532	—	En vue de l'exportation	15
—	—	—	—	Autres livraisons(2)	16
86,331,252	187,719,342	185,666,830	—	<u>Total des livraisons nettes</u>	17
				Transferts:	
222,895,019	45,441,303	—	—	À d'autres provinces	18
11,181,887	22,589	—	—	À d'autres pipe-lines	19
34,319,166	431,277	—	—	À des réseaux interprovinciaux	20
354,727,324	233,614,511	185,666,830	—	<u>Total des livraisons brutes</u>	21
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	22
130,577	— 632	16,275	—	Fuites et autres pertes	23
— 1,399,273	4,178,827	—	—	Variations de stocks	24
—	—	—	—	Autres variations	25
—	—	—	—	Livraisons d'autres transporteurs, États-Unis(6)	26
353,458,628	237,792,706	185,683,105	—	<u>Total de l'utilisation</u>	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1976 - Concluded

No.		Total 1975	Total	British Columbia — Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
		cubic metres - mètres cubes				
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	78 831 153	71 482 550	2 415 261	60 855 282	7 619 149
2	From other carriers	1 439 877	1 188 868	70 765	865 020	175 111
3	From processing plants	12 509 957	11 918 784	188 501	10 032 689	215 024
4	Imports	25 606 366	22 911 694	—	—	24 501
5	From other(2)	1 018 210	239 000	—	4 565	20 779
6	<u>Total, net receipts</u>	119 405 563	107 740 896	2 674 527	71 757 556	8 054 564
	Transfers:					
7	From other provinces	146 540 380	144 952 417	11 252 160	—	42 738 047
8	From other pipe lines	83 908 483	74 537 633	3 528 547	62 465 446	7 818 885
9	From interprovincial systems	11 952 114	8 829 097	—	2 043 896	203 708
10	<u>Total, gross receipts</u>	361 806 540	336 060 043	17 455 234	136 266 898	58 815 204
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries(3)	75 560 413	77 893 252	8 577 302	12 228 499	1 774 342
12	To other carriers	143 079	242 112	—	228 955	—
13	To bulk plants and terminals	809 124	232 116	—	—	47 057
14	To processing plants	1 112 201	434 755	—	—	—
15	For export	40 848 640	27 708 363	5 376 263	4 558 017	630 931(4)
16	To other(2)	863 340	491 541	—	453 531	38 010
17	<u>Total, net deliveries</u>	119 336 797	107 002 139	13 953 565	17 469 002	2 490 340
	Transfers:					
18	To other provinces	146 540 380	144 952 417	—	53 990 206	48 300 144
19	To other pipe lines	18 359 002	16 394 029	1 672 498	9 209 961	3 730 201
20	To interprovincial systems	77 501 594	66 972 701	1 856 048	55 303 222	4 288 552
21	<u>Total, gross deliveries</u>	361 737 773	335 321 286	17 482 111	135 972 391	58 809 237
22	Pipe line fuel and use	14 119	3 376	—	3 376	—
23	Line losses and unaccounted for	79 218	112 758	6 106	69 401	14 004
24	Inventory changes	— 24 570	622 623	— 32 983	221 730	— 8 037
25	Other changes	—	—	—	—	—
26	Deliveries to other carriers, United States(6)	—	—	—	—	—
27	<u>Total, disposition</u>	361 806 540	336 060 043	17 455 234	136 266 898	58 815 204

(1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

(2) Includes movement of oil from west coast ports to east coast refineries via the Panama Canal.

(3) Includes oil delivered to Ontario refineries for onward shipment to Quebec refineries.

(4) Includes 184,260 barrels (29 295 cubic metres) of United States oil re-exported to the United States.

(5) Includes 2,108,107 barrels (335 162 cubic metres) of United States oil re-exported to the United States.

(6) Delivered for re-entry into Canada.

TABLEAU 2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1976 - fin

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		No
cubic metres — mètres cubes					
<u>Arrivages</u>					
Arrivages nets:					
592 858	—	—	—	Des champs pétrolières	1
59 215	18 757	—	—	Par d'autres transporteurs	2
—	1 482 570	—	—	Des installations de traitement	3
—	590 528	22 296 665	—	Importations	4
9 127	204 529	—	—	Autres arrivages(2)	5
661 200	2 296 384	22 296 665	—	Total des arrivages nets	6
Transferts:					
48 300 143	35 437 477	7 224 590	—	Venant d'autres provinces	7
652 596	72 159	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
6 581 493	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
56 195 432	37 806 020	29 521 255	—	Total des arrivages bruts	10
<u>Utilisation</u>					
Livraisons nettes:					
1 786 164	26 361 056	27 165 889	—	Aux raffineries(3)	11
—	13 157	—	—	À d'autres transporteurs	12
—	185 059	—	—	Aux terminus et aux installation de stockage ..	13
—	434 755	—	—	Aux installations de traitement	14
11 939 409	2 850 964(5)	2 352 779	—	En vue de l'exportation	15
—	—	—	—	Autres livraisons(2)	16
13 725 573	29 844 991	29 518 668	—	Total des livraisons nettes	17
Transferts:					
35 437 477	7 224 590	—	—	À d'autres provinces	18
1 777 778	3 591	—	—	À d'autres pipe-lines	19
5 456 311	68 568	—	—	À des réseaux interprovinciaux	20
56 397 139	37 141 740	29 518 668	—	Total des livraisons brutes	21
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	22
20 760	— 100	2 587	—	Fuites et autres pertes	23
— 222 467	664 380	—	—	Variations de stocks	24
—	—	—	—	Autres variations	25
—	—	—	—	Livraisons d'autres transporteurs, États-Unis(6) ..	26
56 195 432	37 806 020	29 521 255	—	Total de l'utilisation	27

(1) Y compris les quantités de brut Canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités de pétrole, provenant des ports de l'ouest à destination des raffineries de l'est par la voie du Canal Panama.

(3) Y compris le pétrole brut livré aux raffineries en Ontario pour être livré aux raffineries du Québec.

(4) Y compris 184,260 barils (29 295 mètres cubes) de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Y compris 2,108,107 (335 162 mètres cubes) barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(6) En transit aux États-Unis.

TABLE 3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1976

No.		Total 1975	Total	British Columbia — Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
		barrels - barils				
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	59,805,398	61,987,138	315,171	51,201,039	1,025,771
2	From refineries and bulk plants	129,987,968	156,660,433	1,774,677	43,206,633	1,710,691
3	From other carriers	10,526,140	10,211,193	—	10,211,193	—
4	Imports	2,865,240	3,759,918	—	—	—
5	From other	1,007,050	784,573	784,573	—	—
6	<u>Total, net receipts</u>	204,191,796	233,403,255	2,874,421	104,618,865	2,736,462
	Transfers:					
7	From other provinces	118,645,199	156,441,277	5,792,124	—	58,969,774
8	From other pipe lines	52,079,301	57,281,907	—	45,669,606	8,273,473
9	From interprovincial systems ..	8,481,074	10,869,215	—	—	4,386,411
10	<u>Total, gross receipts</u>	383,397,370	457,995,654	8,666,545	150,288,471	74,366,120
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	14,192,852	30,462,567	355,500	6,905,930	8,089,937
12	To bulk plants and terminals ..	148,185,337	158,516,146	1,774,677	17,376,768	7,772,415
13	To other carriers	—	—	—	—	—
14	For export	18,580,613	26,477,183	2,674,173	1,692,158	—
15	To other	21,707,321	16,790,727	3,121,109	13,493,963	—
16	<u>Total, net deliveries</u>	202,666,123	232,246,623	7,925,459	39,468,819	15,862,352
	Transfers:					
17	To other provinces	118,645,199	156,441,277	784,573	64,761,898	45,570,603
18	To other pipe lines	25,636,264	31,679,940	—	17,471,897	4,386,411
19	To interprovincial systems	34,924,111	36,471,182	—	28,213,025	8,258,157
20	<u>Total, gross deliveries ...</u>	381,871,697	456,839,022	8,710,032	149,915,639	74,077,523
21	Pipe line fuel and use	1,365	29,235	1,370	27,865	—
22	Line losses and unaccounted for	105,814	393,294	120,720	— 34,904	366
23	Inventory changes	1,418,494	734,103	— 165,577	379,871	288,231
24	Other changes	—	—	—	—	—
25	Deliveries to other carriers, United States.	—	—	—	—	—
26	<u>Total, disposition</u>	383,397,370	457,995,654	8,666,545	150,288,471	74,366,120

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1976

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		Nº
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
-	9,445,157	-	-	Des installations de traitement	1
230,826	84,973,934	24,763,672	-	Des raffineries et des installations de stockage.	2
-	-	-	-	Par d'autres transporteurs	3
-	3,759,918	-	-	Importations	4
-	-	-	-	Autres arrivages	5
230,826	98,179,009	24,763,672	-	<u>Total des arrivages nets</u>	6
45,570,603	45,324,203	-	784,573	Transferts:	
1,586,472	1,752,356	-	-	Venant d'autres provinces	7
6,482,804	-	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
				Venant des réseaux interprovinciaux	9
53,870,705	145,255,568	24,763,672	784,573	<u>Total des arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
8,036,041	7,075,159	-	-	Aux raffineries	11
3,851,637	122,635,011	4,321,871	783,767	Aux terminus et aux installations de stockage.	12
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	13
8,756,121	13,354,731(2)	-	-	En vue de l'exportation	14
10,578	165,077	-	-	Autres livraisons	15
20,654,377	143,229,978	4,321,871	783,767	<u>Total des livraisons nettes</u>	16
24,882,991	-	20,441,212	-	Transferts:	
8,069,276	1,752,356	-	-	À d'autres provinces	17
-	-	-	-	À d'autres pipe-lines	18
				À des réseaux interprovinciaux	19
53,606,644	144,982,334	24,763,083	783,767	<u>Total des livraisons brutes</u>	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
259,682	39,041	8,230	159	Fuites et autres pertes	22
4,379	234,193	- 7,641	647	Variations de stocks	23
-	-	-	-	Autres variations	24
-	-	-	-	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis.	25
53,870,705	145,255,568	24,763,672	784,573	<u>Total de l'utilisation</u>	26

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1976 - Concluded

No.		Total 1975	Total	British Columbia - Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
		cubic metres - mètres cubes				
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	9 508 299	9 855 168	50 108	8 140 315	163 085
2	From refineries and bulk plants	20 666 436	24 907 019	282 151	6 869 306	271 978
3	Imports	455 537	597 779	-	-	-
4	From other carriers	1 673 523	1 623 450	-	1 623 450	-
5	From other	160 108	124 737	124 737	-	-
6	<u>Total, net receipts</u>	32 463 903	37 108 153	456 996	16 633 071	435 063
	Transfers:					
7	From other provinces	18 863 080	24 872 176	920 874	-	9 375 445
8	From other pipe lines	8 279 947	9 107 096	-	7 260 887	1 315 377
9	From interprovincial systems ..	1 348 383	1 728 067	-	-	697 384
10	<u>Total, gross receipts</u>	60 955 313	72 815 492	1 377 870	23 893 958	11 823 269
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	2 256 483	4 843 161	56 520	1 097 954	1 286 198
12	To other carriers	-	-	-	-	-
13	To bulk plants and terminals ..	23 559 587	25 202 054	282 151	2 762 685	1 235 715
14	For export	2 954 081	4 209 536	425 159	269 032	-
15	To other	3 451 188	2 669 512	496 217	2 145 369	-
16	<u>Total, net deliveries</u>	32 221 339	36 924 263	1 260 047	6 275 040	2 521 913
	Transfers:					
17	To other provinces	18 863 080	24 872 176	124 737	10 296 319	7 245 147
18	To other pipe lines	4 075 840	5 036 708	-	2 777 810	697 384
19	To interprovincial systems	5 552 490	5 798 455	-	4 485 513	1 312 942
20	<u>Total, gross deliveries</u> ...	60 712 749	72 631 602	1 384 784	23 834 682	11 777 386
21	Pipe line fuel and use	217	4 648	218	4 430	-
22	Line losses and unaccounted for	16 824	62 529	19 193	- 5 549	58
23	Inventory changes	225 523	116 713	- 26 325	60 395	45 825
24	Other changes	-	-	-	-	-
25	Deliveries to other carriers, United States.	-	-	-	-	-
26	<u>Total, disposition</u>	60 955 313	72 815 492	1 377 870	23 893 958	11 823 269

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 4,220,915 barrels (671 072 cubic metres) of United States Liquefied Petroleum Gas, re-exported to the United States.

TABLEAU 3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1976 - fin

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
-	1 501 660	-	-	Des installations de traitement	1
36 699	13 509 776	3 937 109	-	Des raffineries et des installations de stockage.	2
-	597 779	-	-	Importations	3
-	-	-	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	-	Autres arrivages	5
36 699	15 609 215	3 937 109	-	<u>Total des arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
7 245 147	7 205 973	-	124 737	Venant d'autres provinces	7
252 229	278 603	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
1 030 683	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
8 564 758	23 093 791	3 937 109	124 737	<u>Total des arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
1 277 628	1 124 861	-	-	Aux raffineries	11
-	-	-	-	A d'autres transporteurs	12
612 362	19 497 409	687 123	124 609	Aux terminus et aux installations de stockage.	13
1 392 112	2 123 233(2)	-	-	En vue de l'exportation	14
1 682	26 244	-	-	Autres livraisons	15
3 283 784	22 771 747	687 123	124 609	<u>Total des livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
3 956 080	-	3 249 893	-	A d'autres provinces	17
1 282 912	278 602	-	-	A d'autres pipe-lines	18
-	-	-	-	A des réseaux interprovinciaux	19
8 522 776	23 050 349	3 937 016	124 609	<u>Total des livraisons brutes</u>	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
41 286	6 208	1 308	25	Fuites et autres pertes	22
696	37 234	- 1 215	103	Variations de stocks	23
-	-	-	-	Autres variations	24
-	-	-	-	Livraisons à d'autres transporteurs, États- Unis.	25
8 564 758	23 093 791	3 937 109	124 737	<u>Total de l'utilisation</u>	26

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 4,220,915 barils (671 072 mètres cubes) de gaz de pétrole liquéfiés provenant des États-Unis et retourner aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1976

No.		Total		January	February	March	April	May
		1975	1976	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		barrels - barils						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	495,822,492	449,611,695	38,425,579	34,163,330	34,660,013	31,454,325	38,881,525
2	From other carriers	9,056,555	7,477,758	594,310	471,923	587,066	348,160	670,299
3	From processing plants	78,598,733	74,966,889	6,959,279	6,157,402	6,764,381	6,286,998	5,703,088
4	Imports	161,059,191	144,119,217	14,721,222	13,469,925	14,943,188	12,976,290	13,064,595
5	From refineries and bulk plants	2,269,430	1,470,591	85,743	90,656	60,687	143,222	166,472
6	From other(3)	—	32,674	—	—	—	—	3,966
7	<u>Total net receipts</u>	746,806,401	677,669,824	60,786,163	54,353,236	57,015,335	51,208,963	58,469,945
8	Transfers	1,519,788,307	1,436,084,184	112,758,179	101,557,472	107,040,684	104,534,518	112,599,915
9	<u>Total gross receipts</u>	2,266,594,708	2,113,754,008	173,544,342	155,910,708	164,056,019	155,743,481	171,069,860
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	59,805,398	61,987,138	6,156,879	5,769,967	5,629,800	4,600,978	4,901,765
11	From bulk plants and refineries	134,122,885	156,660,433	13,973,538	13,168,928	12,717,192	11,386,864	12,058,665
12	Imports	2,865,240	3,759,918	273,168	317,134	316,420	304,213	333,074
13	From other carriers	10,526,140	10,211,193	647,381	688,144	850,733	1,059,837	1,260,942
14	From other	1,007,050	784,573	79,416	73,113	80,694	76,017	75,916
15	<u>Total net receipts</u>	208,326,713	233,403,255	21,130,382	20,017,286	19,594,839	17,427,909	18,630,362
16	Transfers	186,612,048	224,592,399	20,661,188	19,707,452	18,369,891	15,518,502	16,086,303
17	<u>Total gross receipts</u>	394,938,761	457,995,654	41,791,570	39,724,738	37,964,730	32,946,411	34,716,665
18	<u>Total net receipts - All commodities</u>	955,133,114	911,073,079	81,916,545	74,370,522	76,610,174	68,636,872	77,100,307
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	477,086,417	489,933,800	42,066,032	39,007,016	39,658,900	36,446,307	40,093,532
20	To other carriers	899,940	1,522,842	94,337	86,448	81,872	58,435	90,066
21	To bulk plants	756,191	1,459,967	233,569	244,591	97,946	92,990	105,231
22	To processing plants	6,995,531	2,734,528	136,720	230,870	243,194	358,884	239,565
23	For export(4)	255,210,786	174,280,353	15,895,063	14,682,117	15,602,707	15,702,275	15,173,319
24	To other(3)	5,430,245	3,091,695	360,554	314,049	318,524	283,144	392,583
25	<u>Total net deliveries</u>	746,379,110	673,023,185	58,786,275	54,565,091	56,003,143	52,941,945	56,094,296
26	Transfers	1,519,788,307	1,436,084,184	112,758,179	101,557,472	107,040,684	104,534,518	112,599,915
27	<u>Total gross deliveries</u>	2,266,167,417	2,109,107,369	171,544,454	156,122,563	163,043,827	157,476,463	168,694,211
28	Pipe line fuel and use	88,806	21,235	2,564	5,005	1,819	1,323	1,094
29	Line losses and unaccounted for	504,880	709,222	53,733	73,313	61,558	92,649	— 34,435
30	Inventory changes	— 166,395	3,916,182	1,943,591	— 290,173	948,815	— 1,826,954	2,408,990
31	Other changes	—	—	—	—	—	—	—
32	Deliveries to other carriers, United States	—	—	—	—	—	—	—
33	<u>Total disposition</u>	2,266,594,708	2,113,754,008	173,544,342	155,910,708	164,056,019	155,743,481	171,069,860
	LPG's and products:(2)							
34	To refineries	16,700,166	30,462,567	1,998,714	2,207,499	2,107,694	1,791,412	2,369,012
35	To other carriers	—	—	—	—	—	—	—
36	To bulk plants and terminals	148,185,337	158,516,146	15,018,690	14,453,943	14,162,589	12,094,755	12,104,133
37	For export	23,334,924	26,477,183	2,169,532	1,994,455	1,979,432	2,173,247	2,532,277
38	To other	18,580,613	16,790,727	1,393,255	1,464,274	1,829,676	1,130,414	1,091,748
39	<u>Total net deliveries</u>	206,801,040	232,246,623	20,580,191	20,120,171	20,079,391	17,189,828	18,097,170
40	Transfers	186,612,048	224,592,399	20,661,188	19,707,452	18,369,891	15,518,502	16,086,303
41	<u>Total gross deliveries</u>	393,413,088	456,839,022	41,241,379	39,827,623	38,449,282	32,708,330	34,183,473
42	Pipe line fuel and use	1,365	29,235	116	109	116	113	2,383
43	Line losses and unaccounted for	105,812	393,294	20,292	324,673	22,678	— 6,223	23,140
44	Inventory changes	1,418,496	734,103	529,783	— 427,667	— 507,346	244,191	507,669
45	Other changes	—	—	—	—	—	—	—
46	Deliveries to other carriers, United States	—	—	—	—	—	—	—
47	<u>Total disposition</u>	394,938,761	457,995,654	41,791,570	39,724,738	37,964,730	32,946,411	34,716,665
48	<u>Total net deliveries - All commodities</u> ..	953,180,150	905,269,808	79,366,466	74,685,262	76,082,534	70,131,773	74,191,466

See footnote(s) at end of table.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1976 - Concluded

No.		Total		January	February	March	April	May
		1975	1976	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		cubic metres - mètres cubes						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	78 829 479	71 482 550	6 109 179	5 431 536	5 510 503	5 000 838	6 181 668
2	From other carriers	1 439 877	1 188 869	94 488	75 029	93 336	55 353	106 569
3	From processing plants	12 496 200	11 918 783	1 106 436	978 948	1 075 451	999 552	906 719
4	Imports	25 606 366	22 911 694	2 340 535	2 141 547	2 375 776	2 063 060	2 073 925
5	From refineries and bulk plants	360 811	233 805	13 589	14 413	9 648	22 770	26 467
6	From other(3)	—	5 195	—	—	—	—	630
7	Total net receipts	118 732 733	107 740 896	9 664 227	8 641 473	9 064 714	8 141 573	9 295 978
8	Transfers	241 627 040	228 319 147	17 927 119	16 146 349	17 018 109	16 619 660	17 901 955
9	Total gross receipts	360 359 773	336 060 043	27 591 346	24 787 822	26 082 823	24 761 233	27 197 933
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	9 508 299	9 855 168	978 866	917 353	895 067	731 497	779 318
11	From bulk plants and refineries	21 323 835	24 907 019	2 221 615	2 093 692	2 021 872	1 810 366	1 917 174
12	Imports	1 455 337	597 779	43 430	50 420	50 307	48 366	52 954
13	From other carriers	1 673 522	1 623 450	102 926	109 406	135 256	168 501	200 474
14	From other	160 108	124 737	12 626	11 624	12 829	12 086	12 070
15	Total net receipts	33 121 301	37 108 153	3 359 463	3 182 495	3 115 331	2 770 816	2 961 990
16	Transfers	29 668 946	35 707 339	3 284 866	3 133 235	2 920 577	2 467 245	2 557 519
17	Total gross receipts	62 790 247	72 815 492	6 644 329	6 315 730	6 035 908	5 238 061	5 519 509
18	Total net receipts - All commodities	158 213 527	144 849 049	13 023 690	11 823 968	12 180 045	10 912 389	12 257 968
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	75 850 681	77 893 252	6 687 965	6 201 620	6 305 262	5 794 500	6 374 362
20	To other carriers	143 079	242 112	14 998	13 744	13 017	9 290	14 319
21	To bulk plants	120 225	232 116	37 135	38 887	15 572	14 770	16 730
22	To processing plants	1 112 200	434 755	21 736	36 705	38 665	57 057	38 087
23	For export	40 575 274	27 708 363	2 527 113	2 334 270	2 480 632	2 496 462	2 412 365
24	To other(3)	863 340	491 541	57 323	49 930	50 641	45 016	62 416
25	Total net deliveries	118 664 799	107 002 139	9 346 270	8 675 156	8 903 789	8 417 095	8 918 279
26	Transfers	241 627 040	228 319 147	17 927 118	16 146 348	17 018 109	16 619 661	17 901 956
27	Total gross deliveries	360 291 839	335 321 286	27 273 388	24 821 504	25 921 898	25 036 756	26 820 235
28	Pipe line fuel and use	14 119	3 376	408	796	289	210	174
29	Line losses and unaccounted for	80 270	112 758	8 544	11 655	9 786	14 730	— 5 475
30	Inventory changes	— 26 455	622 623	309 006	— 46 133	150 850	— 290 463	382 999
31	Other changes	—	—	—	—	—	—	—
32	Deliveries to other carriers, United States	—	—	—	—	—	—	—
33	Total disposition	360 359 773	336 060 043	27 591 346	24 787 822	26 082 823	24 761 233	27 197 933
	LPG's and products:(2)							
34	To refineries	2 655 114	4 843 161	317 770	350 966	335 096	284 811	376 642
35	To other carriers	—	—	—	—	—	—	—
36	To bulk plants and terminals	23 559 587	25 202 054	2 387 782	2 297 984	2 251 672	1 922 912	1 924 404
37	For export	3 709 956	4 209 536	344 928	317 092	316 705	345 518	407 600
38	To other	2 954 081	2 669 512	221 510	232 801	290 896	179 722	173 574
39	Total net deliveries	32 878 738	36 924 263	3 271 990	3 198 853	3 192 369	2 732 963	2 877 220
40	Transfers	29 668 946	35 707 339	3 284 866	3 133 235	2 920 578	2 467 245	2 557 517
41	Total gross deliveries	62 547 684	72 631 602	6 556 856	6 332 088	6 112 947	5 200 208	5 434 737
42	Pipe line fuel and use	217	4 648	18	17	18	18	379
43	Line losses and unaccounted for	16 823	65 529	3 226	51 618	3 605	— 990	3 681
44	Inventory changes	225 523	116 713	84 229	— 67 993	— 80 662	38 825	80 712
45	Other changes	—	—	—	—	—	—	—
46	Deliveries to other carriers, United States	—	—	—	—	—	—	—
47	Total disposition	62 790 247	72 815 492	6 644 329	6 315 730	6 035 908	5 238 061	5 519 509
48	Total net deliveries - All commodities	151 543 537	143 926 402	12 618 260	11 874 009	12 096 158	11 150 058	11 795 499

(1) Source - Table 2.

(2) Source - Table 3.

(3) Source - Table 2, footnote 2.

(4) Source - Table 2, footnotes 4 and 5.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1976 - fin

June	July	August	September	October	November	December		No
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres - mètres cubes								
							<u>Arrivages</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
6 588 700	5 795 845	5 683 758	5 541 667	6 373 147	5 985 875	7 279 826	Des champs pétrolières	
96 614	104 294	112 193	105 345	125 935	97 343	122 368	Par d'autres transporteurs	
962 160	1 001 457	911 006	862 649	894 026	1 091 316	1 129 062	Des installations de traitement	3
2 239 409	1 937 598	1 771 061	1 517 532	1 528 768	1 428 438	1 494 064	Importations	5
23 214	7 681	17 817	32 821	17 612	26 764	21 009	Des raffineries et des installations de stockage	5
—	—	322	382	20	—	3 840	Autres arrivages(3)	6
9 910 097	8 846 875	8 496 137	8 060 396	8 939 508	8 629 736	10 050 169	<u>Total des arrivages nets</u>	7
19 205 326	19 443 713	20 955 872	19 947 697	19 396 582	20 389 742	23 366 995	Transferts	8
29 115 423	28 290 588	29 452 009	28 008 093	28 336 090	29 019 478	33 417 164	<u>Total des arrivages bruts</u>	9
							G.P.L. et produits pétroliers(2):	
678 861	770 155	714 164	686 930	826 650	863 634	1 012 671	Des installations de traitement	10
1 963 775	1 864 750	1 961 306	2 029 317	2 001 009	2 341 120	2 681 018	Des installations de stockage et des raffineries	11
51 621	57 132	55 197	49 234	38 777	47 281	53 059	Importations	12
195 139	188 954	152 487	169 328	86 049	58 638	56 292	Par d'autres transporteurs	13
7 254	10 786	6 152	9 940	7 639	9 510	12 221	Autres arrivages	14
2 896 650	2 891 777	2 889 306	2 944 749	2 960 124	3 320 183	3 815 261	<u>Total des arrivages nets</u>	15
2 791 266	3 026 938	2 760 505	2 559 119	3 124 341	3 374 807	3 706 917	Transferts	16
5 687 916	5 918 715	5 649 811	5 503 868	6 084 465	6 694 990	7 522 178	<u>Total des arrivages bruts</u>	17
12 806 747	11 738 652	11 385 443	11 005 145	11 899 632	11 949 919	13 865 430	<u>Total des arrivages nets, tous les produits</u>	18
							<u>Utilisation</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
7 021 248	6 739 529	6 495 424	5 785 480	6 260 281	6 783 683	7 443 898	Aux raffineries	19
10 036	14 054	31 023	28 621	28 778	30 756	33 776	À d'autres transporteurs	20
15 525	17 415	18 103	16 350	9 989	14 552	16 789	Aux installations de stockage	21
68 904	19 554	18 367	25 939	42 139	32 761	34 841	Aux installations de traitement	22
2 469 731	2 221 461	2 246 264	2 213 795	2 152 570	2 058 918	2 114 002	En vue de l'exportation(4)	23
67 147	58 730	9 801	4 535	33 101	19 236	33 665	Autres livraisons(3)	24
9 632 591	9 070 723	8 818 982	8 074 708	8 526 858	8 939 906	9 677 770	<u>Total des livraisons nettes</u>	25
19 205 326	19 443 714	20 955 873	19 947 697	19 396 582	20 389 742	23 366 995	Transferts	26
28 837 917	28 514 437	29 774 855	28 022 405	27 923 440	29 329 648	33 044 765	<u>Total des livraisons brutes</u>	27
482	—	185	345	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	28
- 3 423	7 306	3 286	17 179	7 935	2 647	38 584	Fuites et autres pertes	29
280 447	- 231 642	- 326 317	- 31 836	404 715	- 312 817	333 815	Variations de stocks	30
—	—	—	—	—	—	—	Autres variations	31
—	—	—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis	32
29 115 423	28 290 588	29 452 009	28 008 093	28 336 090	29 019 478	33 417 164	<u>Total de l'utilisation</u>	33
							G.P.L. et produits pétroliers(2):	
397 944	407 117	397 699	404 789	461 058	565 952	543 312	Aux raffineries	34
—	—	—	—	—	—	—	À d'autres transporteurs	35
1 897 637	1 984 465	2 018 875	1 922 114	1 926 746	2 224 726	2 442 727	Aux terminus et aux installations de stockage	36
396 641	311 194	362 396	350 711	306 029	345 895	412 005	En vue de l'exportation	37
210 912	231 015	200 175	190 878	197 473	242 992	297 568	Autres livraisons	38
2 902 954	2 933 791	2 979 145	2 868 492	2 891 306	3 379 565	3 695 612	<u>Total des livraisons nettes</u>	39
2 791 266	3 026 938	2 760 505	2 559 119	3 124 341	3 374 807	3 706 917	Transferts	40
5 694 220	5 960 729	5 739 650	5 427 611	6 015 647	6 754 372	7 402 529	<u>Total des livraisons brutes</u>	41
529	506	130	654	705	569	1 103	Utilisation de mazout par les pipe-lines	42
345	4 060	1 004	2 370	436	- 4 017	- 2 811	Fuites et autres pertes	43
- 7 178	- 46 580	- 90 973	73 233	67 677	- 55 934	121 357	Variations de stocks	44
—	—	—	—	—	—	—	Autres variations	45
—	—	—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis	46
5 687 916	5 918 715	5 649 811	5 503 868	6 084 465	6 694 990	7 522 178	<u>Total de l'utilisation</u>	47
12 535 545	12 004 514	11 798 127	10 943 200	11 418 164	12 319 471	13 373 382	<u>Total des livraisons nettes, tous les produits</u>	48

(1) Source - Tableau 2.

(2) Source - Tableau 3.

(3) Source - Tableau 2, note 2.

(4) Source - Tableau 2, notes 4 et 5.

TABLE 5. Oil Pipe Line Mileage by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1976

Gathering Lines								
No.	Company	Province	Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces					
			0-2.9	3-3.9	4-4.9	5-5.9	6-8.9	9-10.9
1	B.P. Canada Ltd.	Alberta	—	—	13.0	—	10.0	—
2	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	—	12.1	15.0	—	1.6	—
3	Bow River Pipe Lines Ltd.	Alberta	0.4	10.9	127.9	—	67.5	—
4	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)	"	—	48.8	29.8	—	36.6	—
5	Federated Pipe Lines Ltd.	"	—	6.9	116.0	—	149.8	24.7
6	Gibson Petroleum Company Limited	"	—	23.3	10.3	—	1.8	—
7	Green River Exploration Company Limited	"	6.2	0.5	0.5	—	5.9	1.6
8	Gulf Oil Canada Limited	"	21.0	13.6	67.1	—	87.7	—
9	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	Alberta	4.2	56.6	74.5	—	8.6	—
10	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	"	19.0	117.0	252.0	—	77.0	—
11	Husky Pipeline Ltd.	"	15.3	26.5	11.6	—	39.8	—
12	Saskatchewan	20.3	55.2	25.5	—	72.8	—
13	The Imperial Pipe Line Company Limited	Alberta	4.1	13.3	24.9	—	133.5	5.5
14	Key Pipe Line Co. Ltd.	Saskatchewan	2.0	4.7	1.8	—	8.2	—
15	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	Alberta	9.9	24.2	102.0	—	8.2	23.8
16	Pembina Pipe Line Ltd.	"	0.2	202.4	243.6	—	186.9	29.5
17	Producers Pipelines Ltd.	Saskatchewan	0.4	87.8	572.7	—	360.6	—
18	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	Alberta	1.8	4.7	64.8	136.4	1.0	—
19	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	—	2.2	45.9	—	63.1	9.4
20	Tenneco Oil and Minerals Limited	British Columbia	—	—	8.9	—	3.3	—
21	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	Alberta	—	3.4	5.4	—	28.4	2.8
22	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	"	—	4.6	—	—	—	—
23	Trans-Prairie Pipelines Ltd.	British Columbia	—	24.5	108.4	—	146.9	—
24	Alberta	—	—	9.0	—	—	—
25	Saskatchewan	—	—	56.8	—	74.2	8.5
26	Manitoba	—	45.9	57.8	—	44.7	—
27	Westspur Pipe Line Company	Saskatchewan	—	0.3	37.3	—	68.4	1.6
28	<u>Total gathering lines</u>	British Columbia	—	36.6	132.3	—	151.8	—
29	Alberta	82.1	556.7	1,152.4	136.4	842.7	87.9
30	Saskatchewan	22.7	150.2	740.0	—	647.3	19.5
31	Manitoba	—	45.9	57.8	—	44.7	—
32	Canada	104.8	789.4	2,082.5	136.4	1,686.5	107.4
33	<u>Total gathering pipe lines of producing companies</u> ...	British Columbia	15.7	97.8	14.7	—	11.5	13.0
34	Alberta	196.7	512.2	307.8	27.9	714.9	136.3
35	Saskatchewan	123.4	151.7	72.6	9.0	122.7	5.0
36	Manitoba	2.0	55.0	3.0	—	—	—
37	Ontario	17.8	—	—	—	—	—
38	Canada	355.6	816.7	398.1	36.9	849.1	154.3

TABLEAU 5. Longueur en milles des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1976

Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces				Conduites secondaires			N°
11-12.9	13-16.9	17-18.9	19 and over — et plus	Total	Province	Compagnie	
miles - milles							
—	—	—	—	23.0	Alberta	B.P. Canada Ltd.	1
—	—	—	—	28.7	Colombie-Britannique	Blueberry Taylor Pipelines	2
—	—	—	—	206.7	Alberta	Bow River Pipe Lines Ltd.	3
—	—	—	—	115.2	"	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)	4
—	19.2	—	—	316.6	"	Federated Pipe Lines Ltd.	5
—	0.8	—	0.8	37.0	"	Gibson Petroleum Company Limited	6
0.2	—	—	—	14.9	"	Green River Exploration Company Limited	7
—	—	—	—	189.4	"	Gulf Oil Canada Limited	8
—	—	—	—	143.9	Alberta	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	9
—	—	—	—	465.0	"	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	10
—	0.9	—	—	94.1	"	Husky Pipeline Ltd.	11
—	1.2	—	—	175.0	Saskatchewan		12
29.5	—	—	2.6	213.4	Alberta	The Imperial Pipe Line Company Limited	13
—	—	—	—	16.7	Saskatchewan	Key Pipe Line Co. Ltd.	14
—	4.7	—	—	172.8	Alberta	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	15
17.5	5.5	—	—	685.6	"	Pembina Pipe Line Ltd.	16
—	—	—	—	1,021.5	Saskatchewan	Producers Pipelines Ltd.	17
—	—	—	—	208.7	Alberta	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	18
87.8	—	—	—	208.4	Saskatchewan	South Saskatchewan Pipe Line Company	19
—	—	—	—	12.2	Colombie-Britannique	Tenneco Oil and Minerals Limited	20
0.4	—	—	—	40.4	Alberta	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	21
—	—	—	—	4.6	"	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	22
39.1	—	—	—	318.9	Colombie-Britannique	Trans-Prairie Pipelines Ltd.	23
—	—	—	—	9.0	Alberta		24
2.4	—	—	—	141.9	Saskatchewan		25
—	—	—	—	148.3	Manitoba		26
1.2	—	—	—	108.8	Saskatchewan	Westspur Pipe Line Company	27
39.1	—	—	—	359.8	Colombie-Britannique	<u>Total, conduites secondaires</u>	28
47.6	31.1	—	3.4	2,940.3	Alberta		29
91.4	1.2	—	—	1,672.3	Saskatchewan		30
—	—	—	—	148.4	Manitoba		31
178.1	32.3	—	3.4	5,120.8	Canada		32
—	—	—	—	152.7	Colombie-Britannique	<u>Total des conduites de compagnies productrices</u> ..	33
26.4	29.5	—	—	1,951.7	Alberta		34
1.0	1.2	—	—	486.6	Saskatchewan		35
—	—	—	—	60.0	Manitoba		36
—	—	—	—	17.8	Ontario		37
27.4	30.7	—	—	2,668.8	Canada		38

TABLE 5A. Oil Pipe Line Mileage and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1976

No.	Company	Province	Rated capacity Capacité nominale	Diameter of pipe in inches Diamètre des conduites en pouces			
				0-5.9	6-8.9	9-10.9	11-12.9
				miles - milles			
			barrels per day - barils par jour				
1	Aurora Pipe Line Company	Alberta	62,000	-	-	0.5	0.5
2	B.P. Canada Ltd.	"	8,300	10.0	45.0	-	-
3	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	23,500	-	62.5	-	2.5
4	Bow River Pipe Lines Limited(1)	Alberta	62,000	-	74.1	93.3	40.5
5	Dome Kerrobert Pipeline Ltd.	Saskatchewan	25,000	-	93.5	-	-
6	"	Alberta	25,000	-	0.5	-	-
7	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)(2)	"	60,000	-	204.0	116.3	1.1
8	Federated Pipe Lines Ltd.	"	450,000	-	1.9	114.9	8.0
9	Gibson Petroleum Ltd.	"	15,000	-	20.0	-	-
10	Great Canadian Oil Sands Limited	"	68,000	-	-	-	-
11	Gulf Oil Canada Limited	"	113,500	52.2	31.8	57.3	98.9
12	"	Saskatchewan	33,500	-	77.9	-	-
13	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)	Alberta	51,800	26.6	138.0	-	-
14	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(4)	"	216,000	14.0	130.0	-	276.0
15	Husky Pipeline Ltd.	"	100,000	-	144.0	72.0	-
16	Imperial Pipe Line Company Limited	"	207,000	9.0	27.0	-	-
17	Interprovincial Pipe Line Company(5)	"	1,525,000	-	-	-	-
18	"	Saskatchewan	1,485,000	-	-	-	-
19	"	Manitoba	1,560,000	-	-	-	-
20	"	Ontario	500,000	-	-	-	-
21	"	Quebec	350,000	-	-	-	-
22	Montreal Pipe Line Company Limited	Quebec	550,000	-	-	1.7	67.9
23	Murphy Oil Company	Saskatchewan	50,000	100.5	10.8	89.7	107.4
24	"	Alberta	3,700	4.3	14.9	-	-
25	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.(6)	Alberta	428,000	1.7	308.8	61.2	232.7
26	Pembina Pipe Line Ltd.	"	185,000	9.5	10.6	2.6	-
27	Rainbow Pipe Line Company Ltd.(7)	"	247,000	-	-	-	-
28	Rimbeypipe Pipe Line Company Limited	"	47,000	-	65.0	-	-
29	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	83,000	-	2.2	-	-
30	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.(8)	Alberta	767,000	-	58.6	8.0	25.8
31	Trans Mountain Oil Pipe Line Company(9)	British Columbia	410,000	-	-	-	-
32	"	Alberta	740,000	-	-	-	-
33	Wascana Pipe Line Ltd.	Saskatchewan	55,000	-	-	-	107.5
34	Westcoast Petroleum Limited: Pipeline Division	British Columbia	79,660	-	-	-	505.0
35	Westspur Pipe Line Company(10)	Saskatchewan	244,000	-	5.2	-	98.3
36	"	Manitoba	180,000	-	-	-	10.8
37	Winnipeg Pipe Line Company Limited	"	82,000	-	67.0	73.0	-
38	<u>Total</u>	British Columbia	..	-	62.5	-	507.5
39	"	Alberta	..	127.3	1,274.2	526.1	683.5
40	"	Saskatchewan	..	100.5	189.6	89.7	313.2
41	"	Manitoba	..	-	67.0	73.0	10.8
42	"	Ontario	..	-	-	-	66.2
43	"	Quebec	..	-	-	1.7	67.9
44	<u>Total trunk lines, crude oil</u>	Canada	..	227.8	1,593.3	690.5	1,649.1

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 5A. Longueur en milles et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1976

Conduites principales										
Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces						Total	Province	Compagnie	N°	
13-16.9	17-18.9	19-20.9	21-25.9	26-29.9	30 and over — et plus					
miles — milles										
—	—	—	—	—	—	1.0	Alberta	Aurora Pipe Line Company	1	
—	—	—	—	—	—	55.0	"	B.P. Canada Ltd.	2	
—	—	—	—	—	—	65.0	Colombie-Britannique	Blueberry Taylor Pipelines	3	
—	—	—	—	—	—	207.9	Alberta	Bow River Pipe Lines Limited(1)	4	
—	—	—	—	—	—	93.5	Saskatchewan	Dome Kerrobert Pipeline Ltd.	5	
—	—	—	—	—	—	0.5	Alberta	Great Canadian Oil Sands Limited	6	
222.5	—	3.2	—	—	—	321.4	"	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)(2)	7	
—	—	—	—	—	—	350.5	"	Federated Pipe Lines Ltd.	8	
266.9	—	—	—	—	—	20.0	"	Gibson Petroleum Ltd.	9	
—	—	—	—	—	—	266.9	"	Great Canadian Oil Sands Limited	10	
—	—	—	—	—	—	240.2	"	Gulf Oil Canada Limited	11	
—	—	—	—	—	—	77.9	Saskatchewan	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)	12	
—	—	—	—	—	—	164.6	Alberta	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(4)	13	
30.0	—	—	—	—	—	450.0	"	Husky Pipeline Ltd.	14	
—	—	—	—	—	—	216.0	"	Imperial Pipe Line Company Limited	15	
33.0	—	—	—	—	—	69.0	"	Interprovincial Pipe Line Company(5)	16	
154.1	28.0	170.8	170.9	—	210.0	551.7	Saskatchewan	Montreal Pipe Line Company Limited	17	
243.2	10.7	268.2	416.4	—	527.1	1,393.8	Manitoba	Murphy Oil Company	18	
0.1	—	360.8	185.0	1.6	260.8	701.3	Ontario	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.(6)	19	
—	—	—	0.2	—	462.9	890.2	Québec	Pembina Pipe Line Ltd.	20	
—	—	—	—	—	68.6	68.6	Québec	Rainbow Pipe Lines Company Ltd.(7)	21	
1.5	70.6	—	70.9	—	—	212.6	Québec	Rimby Pipe Line Company Limited	22	
—	—	—	0.6	—	—	309.0	Saskatchewan	South Saskatchewan Pipe Line Company	23	
—	—	—	—	—	—	19.2	Alberta	Texasco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.(8)	24	
44.9	—	170.8	—	—	—	820.1	Alberta	Trans Mountain Oil Line Company(9)	25	
100.8	—	—	—	—	—	123.5	"	Wascana Pipe Line Ltd.	26	
—	—	293.9	184.3	—	—	478.2	"	Westcoast Petroleum Limited: Pipeline Division	27	
—	—	—	—	—	—	65.0	"	Westspur Pipe Line Company(10)	28	
157.9	—	—	—	—	—	160.1	Saskatchewan	Winnipeg Pipe Line Company Limited	29	
49.3	—	—	—	—	—	141.7	Alberta	Winnipeg Pipe Line Company Limited	30	
—	—	—	469.9	—	51.0	520.9	Colombie-Britannique	Winnipeg Pipe Line Company Limited	31	
—	—	—	253.1	—	51.0	304.1	Alberta	Winnipeg Pipe Line Company Limited	32	
—	—	—	—	—	—	107.5	Saskatchewan	Winnipeg Pipe Line Company Limited	33	
—	—	—	—	—	—	505.0	Colombie-Britannique	Winnipeg Pipe Line Company Limited	34	
64.5	—	—	—	—	—	168.0	Saskatchewan	Winnipeg Pipe Line Company Limited	35	
10.8	—	—	—	—	—	21.6	Manitoba	Winnipeg Pipe Line Company Limited	36	
—	—	—	—	—	—	140.0	"	Winnipeg Pipe Line Company Limited	37	
—	—	—	469.9	—	51.0	1,090.9	Colombie-Britannique	Total	38	
747.4	—	638.7	608.3	—	261.0	4,866.5	Alberta	Winnipeg Pipe Line Company Limited	39	
376.5	28.0	268.2	417.0	—	527.1	2,309.8	Saskatchewan	Winnipeg Pipe Line Company Limited	40	
254.0	10.7	—	185.0	1.6	260.8	862.9	Manitoba	Winnipeg Pipe Line Company Limited	41	
0.1	—	360.8	0.2	—	462.9	890.2	Ontario	Winnipeg Pipe Line Company Limited	42	
1.5	70.6	—	70.9	—	68.6	281.2	Québec	Winnipeg Pipe Line Company Limited	43	
1,379.5	109.3	1,267.7	1,751.3	1.6	1,631.4	10,301.5	Canada	Total conduites principales, pétrole brut ...	44	

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5A. Oil Pipe Line Mileage and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1976 - Concluded

Trunk Lines - Concluded

No.	Company	Province	Rated capacity — Capacité nominale	Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces				
				0-5.9	6-8.9	9-10.9	11-12.9	13-16.9
			barrels per day — barils par jour	miles — milles				
	Products lines:							
1	Alberta Products Pipeline Limited	Alberta	62,000	—	—	198.2	—	—
2	Green River Exploration Co.	Alberta	33,600	29.5	1.4	0.4	1.3	2.7
3	Dome N.G.L.	Ontario	50,000	—	22.7	0.9	84.3	—
	Imperial Oil Enterprises Ltd.:							
4	Quebec South Shore Pipe Line Division	Quebec	34,000	—	50.0	12.0	—	—
5	Sarnia Products Pipe Line Division	Ontario	100,000	—	15.7	56.8	170.5	—
6	Nisku Products Pipe Line Company Limited	Alberta	62,550	93.8	15.0	—	—	—
7	Petroleum Transmission Company	Alberta	13,400	—	1.0	—	—	—
8		Saskatchewan	13,400	—	384.0	—	—	—
9		Manitoba	12,900	—	194.5	—	—	—
10	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	Ontario	202,000	—	212.0	—	188.0	—
11	Sun Pipe Line Company	"	18,000	—	2.2	—	—	—
12	Trans-Northern Pipe Line Company(11)	"	930,000	—	4.5	348.0	38.5	—
13		Quebec	186,000	—	—	63.0	13.0	16.0
14	Yukon Pipelines Limited	Yukon	3,300	55.5	—	—	—	—
15		British Columbia	3,300	35.0	—	—	—	—
16	<u>Total</u>	Yukon	..	55.5	—	—	—	—
17		British Columbia	..	35.0	—	—	—	—
18		Alberta	..	123.3	17.4	198.6	1.3	2.7
19		Saskatchewan	..	—	384.0	—	—	—
20		Manitoba	..	—	194.5	—	—	—
21		Ontario	..	—	257.1	405.7	481.3	—
22		Quebec	..	—	50.0	75.0	13.0	16.0
23	<u>Total products lines</u>	Canada	..	213.8	903.0	679.3	495.6	18.7
24	<u>Total trunk lines</u>	Canada	..	441.6	2,496.3	1,369.8	2,144.7	1,398.2
25	<u>Grand total (gathering and trunk lines) by province.</u>	Yukon	..	55.5	—	—	—	—
26		British Columbia	..	332.1	225.8	13.0	546.6	—
27		Alberta	..	3,222.8	2,849.2	948.9	758.8	810.7
28		Saskatchewan	..	1,370.1	1,343.6	114.2	405.6	378.9
29		Manitoba	..	163.7	306.2	73.0	10.8	254.0
30		Ontario	..	17.8	257.1	405.7	547.5	0.1
31		Quebec	..	—	50.0	76.7	80.9	17.5
32		Canada	..	5,162.0	5,031.9	1,631.5	2,350.2	1,461.2

- (1) Bow River Pipelines Ltd., rated capacity: Wretham to Fincastle 10,000, Fincastle to Tilley 12,000, Tilley to Pollockville 38,500, Pollockville to Throne 38,500, Throne to Hardisty 44,000.
- (2) Dome Petroleum Ltd., rated capacity: Cochrane to Edmonton 30,000, Rocky Mountain House to Edmonton 82,000.
- (3) Home Oil Co. Ltd., Cremona Pipe Division, rated capacity: crude oil-Elkton to Rangeland 24,000, condensate-Harmattan to Bowden 6,300, Harmattan to Rangeland 21,500.
- (4) Hudson's Bay Oil and Gas Co. Ltd., Rangeland Pipe Line Division, rated capacity: Sundre to Rimbey 70,000, Sundre to Dick Lake 28,000, Pincher Creek to Carway 30,000, Sundre to Pincher Creek 93,000, Pincher Creek to Carway 88,000.
- (5) Interprovincial Pipe Line Company, rated capacity, Edmonton to Regina 1,525,000, Regina to Cromer 1,485,000, Cromer to Gretna 1,560,000, Gretna to Clarebrook 1,527,000, Clarebrook to Superior 1,414,000, Superior to Sarnia 570,000, Superior to Griffith 740,000, Griffith to Sarnia 540,000, Sarnia to Port Credit 500,000, Westover to Buffalo 215,000, Sarnia to Montreal 350,000.
- (6) Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd., rated capacity: Valleyview to Fox Creek 70,000, Red Earth to Valleyview 70,000, Fox Creek to Edmonton 238,000, Fox Creek to Edson 50,000.
- (7) Rainbow Pipe Line Company Ltd., rated capacity, Zama to Rainbow 60,000, Rainbow to Utikuma 181,000, Utikuma to Edmonton 247,000.
- (8) Texaco Exploration Company, Pipe Line Company, rated capacity: Rimbey to Mameo 14,000, Mameo to Pigion Lake 47,000, Pigion Lake to Bonnie Glen 95,000, Bonnie Glen to Wizard Lake 152,000, Wizard Lake to Leduc 227,000, Leduc to Edmonton 232,000.
- (9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company Ltd., rated capacity: Edmonton to Edson 370,000, Edson to Kamloops 370,000, Kamloops to Sumas 410,000.
- (10) Westspur Pipe Line Company, rated capacity: Midale to Steelman 84,000, Steelman to Alida 135,000, Alida to Cramer 180,000, Pinto to U.S. Border 25,000.
- (11) Trans-Northern Pipe Line Company, rated capacity: Montreal to Farran's Point 67,000, Montreal to Dorval 52,000, Farran's Point to Ottawa 82,000, Farran's Point to Maitland 65,000, Port Credit to Hamilton 80,000, Port Credit to Toronto 76,000, Port Credit to Kingston 46,000, Oakville to Hamilton 100,000, Oakville to Toronto 76,000, Oakville to Kingston 46,000, Clarkson to Hamilton 52,000, Clarkson to Toronto 76,000, Clarkson to Kingston 46,000, Mile 348.0 to Toronto Airport 84,000.

TABLEAU 5A. Longueur en milles et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1976 - fin

Conduites principales - fin

Diameter of pipe in inches Diamètre des conduites en pouces					Total	Province	Compagnie	Nº
17-18.9	19-20.9	21-25.9	26-29.9	30 and over et plus				
milles - milles								
							Conduites des produits raffinés:	
—	—	—	—	—	198.2	Alberta	Alberta Products Pipeline Limited	1
0.8	7.2	1.0	—	—	44.3	Alberta	Green River Exploration Co.	2
—	—	—	—	—	107.9	Ontario	Dome N.G.L.	3
—	—	—	—	—	62.0	Québec	Imperial Oil Enterprises Ltd.:	
—	—	—	—	—	243.0	Ontario	Quebec South Shore Pipe Line Division	4
—	—	—	—	—	—	—	Sarnia Products Pipe Line Division	5
—	—	—	—	—	108.8	Alberta	Nisku Products Pipe Line Company Limited	6
—	—	—	—	—	1.0	"	Petroleum Transmission Company	7
—	—	—	—	—	384.0	Saskatchewan		8
—	—	—	—	—	194.5	Manitoba		9
—	—	—	—	—	400.0	Ontario	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	10
—	—	—	—	—	2.2	"	Sun Pipe Line Company	11
—	14.0	—	—	—	405.0	"	Trans-Northern Pipe Line Company (11)	12
—	—	—	—	—	92.0	Québec		13
—	—	—	—	—	55.5	Yukon	Yukon Pipelines Limited	14
—	—	—	—	—	35.0	Colombie-Britannique		15
—	—	—	—	—	55.5	Yukon	<u>Total</u>	16
—	—	—	—	—	35.0	Colombie-Britannique		17
0.8	7.2	1.0	—	—	352.3	Alberta		18
—	—	—	—	—	384.0	Saskatchewan		19
—	—	—	—	—	194.5	Manitoba		20
—	14.0	—	—	—	1,158.1	Ontario		21
—	—	—	—	—	154.0	Québec		22
0.8	21.2	1.0	—	—	2,333.4	Canada	<u>Total, conduites des produits raffinés</u>	23
110.1	1,288.9	1,752.3	1.6	1,631.4	12,634.9	Canada	<u>Total, conduites principales</u>	24
—	—	—	—	—	55.5	Yukon	<u>Total général (conduites principales et secondaires) par provinces.</u>	25
—	—	469.9	—	51.0	1,638.4	Colombie-Britannique		26
0.8	649.3	609.3	—	261.0	10,110.8	Alberta		27
28.0	268.2	417.0	—	527.1	4,852.7	Saskatchewan		28
10.7	—	185.0	1.6	260.8	1,265.8	Manitoba		29
—	374.8	0.2	—	462.9	2,066.1	Ontario		30
70.6	—	70.9	—	68.6	435.2	Québec		31
110.1	1,292.3	1,752.3	1.6	1,631.4	20,424.5	Canada		32

- (1) Bow River Pipe Lines Limited, capacité nominale: Wrentham à Fincastle 10,000, Fincastle à Tilley 12,000, Tilley à Pollockville 38,500, Pollockville à Throne 38,500, Throne à Hardisty 44,000.
- (2) Dome Petroleum Ltd., capacité nominale: Cochrane à Edmonton 30,000, Rocky Mountain House à Edmonton 82,000.
- (3) Home Oil Co. Ltd., Gretna Pipe Division, capacité nominale: pétrole brut-Elkton à Rangeland 24,000, condensat-Harmattan à Bowden 6,300, Harmattan à Rangeland 21,500.
- (4) Hudson's Bay Oil and Gas Co. Ltd., Rangeland Pipe Line Division, capacité nominale: Sundre à Rimbey 70,000, Sundre à Dick Lake 28,000, Pincher Creek à Carway 30,000, Sundre à Pincher Creek 93,000, Pincher Creek à Carway 88,000.
- (5) Interprovincial Pipe Line Company, capacité nominale: Edmonton à Regina 1,525,000, Regina à Cromer 1,485,000, Cromer à Gretna 1,560,000, Gretna à Clarebrook 1,527,000, Clarebrook à Superior 1,414,000, Superior à Sarnia 570,000, Superior à Griffith 740,000, Griffith à Sarnia 540,000, Sarnia à Port Credit 500,000, Westover à Buffalo 215,000, Sarnia à Montréal 350,000.
- (6) Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd., capacité nominale: Valleyview à Fox Creek 70,000, Red Earth à Valleyview 70,000, Fox Creek à Edmonton 238,000, Fox Creek à Edson 50,000.
- (7) Rainbow Pipe Line Company Ltd., capacité nominale: Zama à Rainbow 60,000, Rainbow à Utikuma 181,000, Utikuma à Edmonton 247,000.
- (8) Texaco Exploration Canada Ltd., capacité nominale: Rimbey à Mameo 14,000, Mameo à Pigion Lake 47,000, Pigion Lake à Bonnie Glen 95,000, Bonnie Glen à Wizard Lake 152,000, Wizard Lake à Leduc 227,000, Leduc à Edmonton 232,000.
- (9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company, capacité nominale, Edmonton à Edson 370,000, Edson à Kamloops 370,000, Kamloops à Sumas 410,000.
- (10) Westpur Pipe Line Company, capacité nominale, Midale à Steelman 84,000, Steelman à Alida 135,000, Alida à Cramer 180,000, Pinto à U.S. Border 25,000.
- (11) Trans-Northern Pipe Line Company, capacité nominale: Montreal à Farran's Point 67,000, Montreal à Dorval 52,000, Farran's Point à Ottawa 82,000, Farran's Point à Maitland 65,000, Port Credit à Hamilton 80,000, Port Credit à Toronto 76,000, Port Credit à Kingston 46,000, Oakville à Hamilton 100,000, Oakville à Toronto 76,000, Oakville à Kingston 46,000, Clarkson à Hamilton 52,000, Clarkson à Toronto 76,000, Clarkson à Kingston 46,000, Mile 348.0 à Toronto Airport 84,000.

TABLE 6. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Horsepower,
as at December 31, 1976

No.		Rated horsepower - Puissance nominale en chevaux-vapeur					
		Under 200 — Moins de 200	200— 500	501— 1,000	1,001— 1,500	1,501— 2,000	2,001— 2,500
1	Alberta Products Pipeline Limited	—	—	—	—	3	1
2	B.P. Canada Ltd.	4	—	—	—	—	—
3	Blueberry Taylor Pipelines	2	—	—	—	—	—
4	Bow River Pipe Lines Limited	1	2	—	3	1	—
5	Dome Kerrobert Pipelines Limited	—	—	1	—	—	—
6	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipe Line Section)	1	1	1	—	—	—
7	Dome N.G.L. Ltd.	—	—	—	1	1	—
8	Federated Pipe Lines Ltd.	—	—	—	—	—	—
9	Gibson Petroleum Limited	—	—	1	1	—	—
10	Great Canadian Oil Sands Limited	—	—	1	—	—	1
11	Green River Exploration Co.	1	—	—	—	—	—
	Gulf Oil Canada Limited:						
12	Gulf Alberta Pipeline	—	—	3	—	—	—
13	Saskatchewan Pipeline Department	—	1	—	—	—	—
14	Saskatoon Pipeline Department	—	—	1	—	—	—
15	Valley Pipeline Department	4	—	—	—	—	—
	Home Oil Company Limited:						
16	Cremona Pipeline Division	1	2	—	—	—	—
	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited:						
17	Rangeland Pipe Line Division	1	—	1	1	—	—
18	Husky Pipeline Ltd.	—	—	1	1	—	2
19	Imperial Pipe Line Ltd.	—	—	1	1	—	—
	Imperial Oil Enterprises Limited:						
20	Quebec South Shore Pipe Line Division	—	1	—	—	—	—
21	Sarnia Products Pipe Line Division	—	—	—	—	—	3
22	Interprovincial Pipe Line Company	—	—	—	—	—	1
23	Montreal Pipe Line Company Limited	—	—	—	—	—	—
24	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	1	2	1	2	—	2
25	Pembina Pipe Line Ltd.	2	1	—	1	—	—
26	Petroleum Transmission Company	—	5	1	—	—	—
27	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	1	—	—	—	—	—
28	Rimbey Pipe Line Company Limited	—	—	1	1	—	—
29	South Saskatchewan Pipe Line Company	—	—	—	1	—	—
30	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	—	—	—	2	1	—
31	Texaco Exploration Canada Ltd. (Pipe Line Dept.)	—	2	2	3	—	—
32	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	—	—	—	—	—	—
33	Trans-Northern Pipe Line Company	—	—	2	7	1	2
34	Wascana Pipe Line Ltd.	—	—	—	—	1	—
35	Westcoast Petroleum Limited - Pipe Line Division	—	—	4	—	7	—
36	Westspur Pipe Line Company	—	—	—	—	—	—
37	Winnipeg Pipe Line Company Limited	—	—	—	1	—	—
38	Yukon Pipelines Limited	1	—	—	—	—	—
39	Canada 1976	20	17	22	26	15	12
40	Canada 1975	16	19	19	30	16	12

TABLEAU 6. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en chevaux-vapeur, au 31 décembre 1976

Rated horsepower - Puissance nominale en chevaux-vapeur							Total stations	Horsepower 1976 Puissance en chevaux- vapeur	Horsepower 1975 Puissance en chevaux- vapeur	N°
2,501- 3,000	3,001- 4,000	4,001- 5,000	5,001- 6,000	6,001- 8,000	8,001- 10,000	Over 10,000 - Plus de 10,000				
-	-	-	-	-	-	-	4	8,500	8,500	1
-	-	-	-	-	-	-	4	290	290	2
-	-	-	-	-	-	-	2	200	200	3
-	-	-	-	-	-	-	7	6,735	6,300	4
-	-	-	-	-	-	-	1	800	800	5
-	-	-	-	-	-	-	3	1,150	1,000	6
-	-	-	-	-	-	-	2	3,200	3,200	7
-	1	1	-	2	1	-	5	32,100	32,100	8
-	-	-	-	-	-	-	2	2,900	1,825	9
-	-	-	-	-	-	-	2	1,825	2,900	10
-	-	-	-	-	-	-	1	180	180	11
1	-	-	-	-	-	-	4	5,700	8,700	12
-	-	-	-	-	-	-	1	375	375	13
-	-	-	-	-	-	-	1	600	600	14
-	-	-	-	-	-	-	4	330	330	15
-	-	-	-	-	-	-	3	780	1,285	16
2	1	1	1	-	-	-	8	21,300	21,300	17
-	-	-	-	-	-	-	4	7,125	7,975	18
-	-	-	1	-	-	-	3	7,700	7,700	19
-	-	-	-	-	-	-	1	500	500	20
2	-	-	-	-	-	-	5	12,600	12,600	21
-	3	1	-	1	3	23	32	546,190	523,550	22
-	-	1	-	-	-	1	2	17,500	17,500	23
-	1	1	1	-	-	-	11	22,050	22,050	24
-	-	-	1	-	-	-	5	7,190	7,190	25
-	-	-	-	-	-	-	6	2,650	2,650	26
-	-	2	3	-	-	-	6	27,300	27,300	27
-	-	-	-	-	-	-	2	2,200	2,200	28
1	1	-	-	-	-	-	3	7,785	7,785	29
-	1	1	1	-	-	-	6	17,850	17,850	30
-	-	1	-	-	-	-	8	9,825	9,825	31
1	-	1	8	3	3	2	18	127,350	124,150	32
1	-	-	-	-	-	-	13	20,250	14,950	33
-	-	-	-	-	-	-	1	1,800	1,800	34
1	-	-	-	-	-	-	12	21,400	21,400	35
1	1	-	1	-	-	-	3	11,530	11,530	36
1	-	-	-	-	-	-	2	3,900	3,800	37
-	-	-	-	-	-	-	1	132	132	38
11	9	10	17	6	7	26	198	961,792	-	39
10	6	10	17	6	8	25	194	-	934,322	40

TABLE 7. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines,
by Province, as at December 31, 1976TABLEAU 7. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales,
par province, au 31 décembre 1976

Province	Pumping stations — Postes de pompage			Prime movers — Moteurs primaires		
	Station control — Contrôle du poste		Total	Fuel — À combustible	Electric — Électriques	
	Remote — À distance	Other — Autres				
	number — nombre					
Yukon	—	1	1	1	—	—
British Columbia — Colombie-Britannique	21	4	25	20		17
Alberta	50	50	100	9		304
Saskatchewan	18	5	23	34		104
Manitoba	11	—	11	—		62
Ontario	29	4	33	2		89
Québec	4	1	5	—		17
<u>Canada</u>	133	65	198	66		593
	Prime movers — Moteurs primaires		Horsepower — Puissance en chevaux- vapeur	Pumps — Pompes		
	Other — Autres	Total		Recipro- cating — Alternatives	Centri- fugal — Centrifuges	Total
	number — nombre					
Yukon	—	1	132	1	—	1
British Columbia — Colombie-Britannique	27	64	104,150	3	61	64
Alberta	15	328	314,680	92	236	328
Saskatchewan	—	138	254,010	24	114	138
Manitoba	—	62	138,670	—	62	62
Ontario	—	91	128,600	—	91	91
Québec	—	17	21,550	—	17	17
<u>Canada</u>	42	701	961,792	120	581	701

TABLE 8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1976 and 1975

TABLEAU 8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1976 et 1975

	1976			Total 1975
	Interprovincial companies — Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies — Compagnies intraprovinciales	Total	
	dollars			
<u>Assets - Actif</u>				
<u>Current assets - Disponibilités:</u>				
Cash on hand, in banks and temporary cash investments - En caisse - À la banque et placements temporaires:				
Canadian currency - Monnaie canadienne:				
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	19,090,319	3,774,767	22,865,086	16,876,610
Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates - Dans d'autres institutions, y compris certificats de placement garantis	4,263,557	—	4,263,557	200,000
Foreign currency and temporary foreign cash investments - Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	31,507	700,000	731,507	458,316
Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies - Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	2,177,844	200,000	2,377,844	10,589,258
Government of Canada treasury bills - Bons du Trésor du gouvernement canadien	—	—	—	—
Other Government of Canada direct and guaranteed debt - Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	—	5,037	5,037	5,037
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issue - Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	33,270	—	33,270	33,270
Other short-term Canadian investments - Autres placements canadiens à court terme	—	500,000	500,000	795,949
Investments in foreign securities - Placements dans des fonds étrangers	—	—	—	—
Special deposits - Dépôts spéciaux:				
Canadian - Au Canada	33,508	3,037	36,545	43,156
Foreign - À l'étranger	425	—	425	425
Accounts receivable less provision for doubtful accounts - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	61,843,779	59,538,644	121,382,423	70,885,986
Interest and dividends receivable - Intérêt et dividendes à recevoir	141,375	3,516	144,891	100,044
Materials, supplies and oil inventory - Matières, fournitures et allocation des inventaires de pétrole	2,888,283	29,830,538	32,718,821	9,547,584
Other current assets and prepaid expenses - Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	1,231,471	24,526,602	25,758,073	21,879,506
<u>Current assets - Total - Disponibilités</u>	<u>91,735,338</u>	<u>119,082,141</u>	<u>210,817,479</u>	<u>131,415,141</u>
<u>Investments - Placements:</u>				
Investments in affiliated companies - Placements dans des sociétés affiliées	27,202,944	7,379,114	34,582,058	35,564,980
Other investments - Autres placements:				
Mortgages, long-term advances and notes - Hypothèques, avances et billets à long terme	—	1,625,144	1,625,144	167,650
Other Canadian investments - Autres placements canadiens	458,590	505	459,095	224,717
Investments in Canadian preferred and common stocks - Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	3,215,679	260,485	3,476,164	2,273,033
Investments in foreign securities - Placements en valeurs étrangères	—	—	—	—
Sinking funds - Fonds d'équipement et autres fonds de réserve	—	—	—	—
Miscellaneous special funds - Autres fonds spéciaux	141,655	90,000	231,655	25,587
<u>Investments - Total - Placements</u>	<u>31,018,868</u>	<u>9,355,248</u>	<u>40,374,116</u>	<u>38,255,967</u>
<u>Fixed assets - Immobilisations:</u>				
Transportation plant - Installations de transport	910,178,448	507,505,950	1,417,684,398	1,303,696,140
Other plant, property and equipment (non-transportation) - Autres installations, terrains et matériel	20,095,229	207,035,495	227,130,724	105,621,923
Less accumulated depreciation and amortization - Moins dépréciation et amortissement	307,298,602	261,861,647	569,160,249	493,372,544
Operating oil supply - Opération des fournitures de pétrole	520,432	8,241,772	8,762,204	8,739,301
<u>Net fixed assets - Immobilisations nettes</u>	<u>623,495,507</u>	<u>460,921,570</u>	<u>1,084,417,077</u>	<u>924,684,820</u>
Deferred debits - Débits différés	5,690,421	4,392,237	10,082,658	8,568,612
<u>Total assets - Actif total</u>	<u>751,940,134</u>	<u>593,751,196</u>	<u>1,345,691,330</u>	<u>1,102,924,540</u>

TABLE 8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1976 and 1975 - Concluded

TABLEAU 8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1976 et 1975 - fin

	1976			Total 1975
	Interprovincial companies — Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies — Compagnies intraprovinciales	Total	
	dollars			
<u>Liabilities and net worth - Obligations et valeur nette</u>				
<u>Current liabilities - Obligations courantes:</u>				
Short-term loans - Prêts à court terme:				
Loans from chartered banks in Canadian currency - Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	7,577,730	12,363,900	19,941,630	14,297,755
Other loans payable - Autres prêts remboursables	—	12,221	12,221	367
Accounts payable and accrued including joint revenue payable - Comptes à payer et courus incluant le revenu commun à payer ...	15,386,649	40,516,229	55,902,878	53,677,386
Interest and dividends payable and accrued - Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	11,077,608	377,354	11,454,962	7,189,786
Taxes accrued - Impôts accumulés	4,335,353	12,902,020	17,237,373	8,705,635
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned - Dette à long terme exigible à un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société:				
Bonds, debentures and notes - Obligations, débiteures et billets	14,518,000	7,140,850	21,658,850	22,989,150
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	—	5,330,000	5,330,000	393,000
Other current liabilities - Autres obligations courantes	2,186,345	566,296	2,752,641	7,407,201
<u>Current liabilities - Total - Obligations courantes</u>	55,081,685	79,208,870	134,290,555	114,660,280
Deferred credits - Crédits différés	91,363	12,500	103,863	186,846
Accumulated tax reductions applicable to future years - Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	67,985,308	52,430,144	120,415,452	99,498,045
Insurance reserves - Réserves pour assurance	—	—	—	—
<u>Long-term debt - Dette à long terme:</u>				
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations et billets	322,230,000	78,701,709	400,931,709	336,995,421
Mortgages and agreements of sale - Hypothèques et accords de ventes	—	—	—	—
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans - Emprunts de banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	47,320,000	63,979,000	111,299,000	57,609,000
Other long-term debt - Autre dette à long terme	—	1,622,172	1,622,172	—
Less company long-term debt owned - Moins dette nette à long terme détenue par la compagnie	—	— 300,000	— 300,000	—
<u>Net total long-term debt - Total net de la dette à long terme</u>	369,550,000	144,002,881	513,552,881	394,604,421
Advances from affiliated companies - Montants payables aux compagnies affiliées	32,866,087	80,482,757	113,348,844	99,969,358
<u>Shareholders' equity - Avoir des actionnaires:</u>				
Capital stock - Valeur nette:				
Preferred - Actions privilégiées	2,101,200	19,060,000	21,161,200	20,060,000
Common - Actions ordinaires	46,262,337	52,341,855	98,604,192	97,567,920
Contributed surplus - Excédent payé	22,301,919	19,440,404	41,742,323	26,209,084
Retained earnings - Gains conservés	155,700,235	146,771,785	302,472,020	250,168,586
<u>Liabilities and net worth - Total - Du passif et de la valeur nette</u>	751,940,134	593,751,196	1,345,691,330	1,102,924,540

TABLE 9. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1976 and 1975

TABLEAU 9. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lignes, au 31 décembre 1976 et 1975

	1976			Total 1975
	Interprovincial companies — Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies — Compagnies intraprovinciales	Total	
	dollars			
Transportation revenue - Revenus du transport:				
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	436,383	39,501,789	39,938,172	36,862,334
From trunk line operations(1) - Exploitation des conduites principales(1)	150,886,106	103,263,919	254,150,025	255,166,218
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	5,651,706	3,211,044	8,862,750	8,559,675
Operating revenue - Total - Des revenus d'exploitation	156,974,195	145,976,752	302,950,947	300,588,227
Maintenance expenses, trunk and gathering - Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	5,074,660	3,021,213	8,095,873	6,824,612
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	1,931,936	1,807,847	3,739,783	3,587,234
Outside services - Services de l'extérieur	3,453,113	3,361,195	6,814,308	6,120,792
Other expenses - Autres frais	782,939	1,491,681	2,274,620	1,903,343
Maintenance expenses - Total - Des dépenses d'entretien	11,242,648	9,681,936	20,924,584	18,435,981
Transportation expenses, trunk and gathering - Dépenses de transport, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	6,049,134	6,136,225	12,185,359	10,039,533
Operating fuel and power - Combustible et électricité d'exploitation	16,245,559	9,346,154	25,591,713	24,693,567
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	464,397	461,851	926,248	940,111
Outside services - Services de l'extérieur	771,979	1,306,183	2,078,162	2,385,625
Other expenses - Autres frais	2,843,750	2,687,746	5,531,496	3,846,815
Transportation expenses - Total - Des dépenses de transport ..	26,374,819	19,938,159	46,312,978	41,905,651
General expenses, trunk and gathering - Dépenses générales, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	3,906,232	3,452,350	7,358,582	7,257,004
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	477,095	109,514	586,609	492,181
Outside services - Services de l'extérieur	1,452,103	916,091	2,368,194	2,021,346
Other expenses - Autres dépenses	9,399,917	8,064,943	17,464,860	15,344,027
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	9,474,539	5,319,248	14,793,787	12,754,448
General expenses - Total - Des dépenses générales	24,709,886	17,862,146	42,572,032	37,869,006
Other operating expenses - Autres dépenses d'exploitation	-	-	-	-
Operating expenses - Total - Des dépenses d'exploitation	62,327,353	47,482,241	109,809,594	98,210,638
Net revenue from operations - Revenu net provenant de l'exploitation	94,646,842	98,494,511	193,141,353	202,377,589
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	21,909,647	920	21,910,567	18,813,042
Other income - Autres revenus	23,780,282	2,566,167	26,346,449	5,639,094
Total	140,336,771	101,061,598	241,398,369	226,829,725
Depreciation - Dépréciation	27,581,393	22,560,375	50,141,768	42,682,194
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	25,984,544	10,503,222	36,487,766	23,792,883
Amortization of discount on long-term debt - Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	288,990	63,071	352,061	226,055
Other deductions - Autres déductions	4,552,107	4,200,081	8,752,188	6,206,160
Total	58,407,034	37,326,749	95,733,783	72,907,292
Net income before income taxes - Revenu net avant l'impôt sur le revenu	81,929,737	63,734,849	145,664,586	153,922,433
Provision for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	32,475,603	24,775,988	57,251,591	64,013,894
Net income after income taxes - Revenu net après l'impôt sur le revenu	49,454,134	38,958,861	88,412,995	89,908,539

(1) Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts. - Comprend un certain revenu de conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

TABLE 10. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1976
TABLEAU 10. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1976

	Total at December 31, 1975	Gross additions during 1976	Retire- ments during 1976	Other changes during 1976	Total at December 31, 1976	Total inter- provincial companies	Total intra- provincial companies
	Total, au 31 décembre 1975	Additions brutes en 1976	Réformes en 1976	Autres variations en 1976	Total, au 31 décembre 1976	Total des compagnies inter- provinciales	Total des compagnies intra- provinciales
Land and land rights - Terrains et droits de passage	21,382,061	9,089,110	98,742	128,231	30,500,660	16,236,237	14,264,423
Pipe line	769,942,972	216,417,429	533,477	3,115,741	988,942,665	648,275,391	340,667,274
Building - Edifices	30,563,779	2,619,068	160,057	248,390	33,271,180	21,402,716	11,868,464
Pumping equipment - Équipement de pompage	73,731,379	3,687,048	470,114	11,056	76,959,369	41,156,354	35,803,015
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	44,980,821	4,530,860	115,218	31,739	49,428,202	31,730,188	17,698,014
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	14,602,933	448,873	64,923	-	14,986,883	6,296,634	8,690,249
Joint plant - Installation exploitée conjointement ..	-	-	-	-	-	-	-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	5,943,709	22,815	26,911	-	5,939,613	282,167	5,657,446
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	177,883,337	22,919,970	1,800,865	- 2,183,979	196,818,463	128,230,031	68,588,432
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	746,864	9,800	-	-	756,664	319,980	436,684
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	163,918,285	103,351,741	939,522	- 246,249,805	20,080,699	16,248,750	3,831,949
Fixed assets (transportation) - Total - Immobili- sations (transport)	1,303,696,140	363,096,714	4,209,829	- 244,898,627	1,417,684,398	910,178,448	507,505,950

TABLE 11. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1976 and 1975

TABLEAU 11. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1976 et 1975

	1976			1975		
	Inter- provincial companies	Intra- provincial companies	Total	Inter- provincial companies	Intra- provincial companies	Total
	Compagnies inter- provinciales	Compagnies intra- provinciales		Compagnies inter- provinciales	Compagnies intra- provinciales	
	millions of dollars - millions de dollars					
Source of funds - Source des fonds						
Revenues - Revenus:						
Revenue from operations - Revenu de l'exploitation	157.0	146.0	303.0	163.3	137.3	300.6
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes ..	21.9	-	21.9	18.8	-	18.8
Other - Autres	23.8	2.6	26.4	2.7	2.9	5.6
Total	202.7	148.6	351.3	184.8	140.2	325.0
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	-	-	-	18.0	-	18.0
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investis- sements dans les compagnies affiliées5	.5	1.0	-	-	-
Decreased investments and reserves - Diminution des investissements et des réserves	-	-	-	-	4.7	4.7
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits dif- férés et des réserves	9.5	11.4	20.9	8.7	2.2	10.9
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	98.7	20.3	119.0	108.4	-	108.4
Increased amounts payable to affiliated companies - Augmentation des mon- tants dus aux sociétés affiliées	3.3	10.1	13.4	-	1.9	1.9
Increased capital stock and surplus - Augmentation du capital-actions du surplus	-	17.7	17.7	-	-	-
Total	314.7	208.6	523.3	319.9	149.0	468.9
Application of funds - Emploi des fonds						
Expenditures for - Dépenses pour:						
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	62.3	47.5	109.8	55.3	42.9	98.2
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	26.0	10.5	36.5	13.2	10.6	23.8
Income taxes - Impôts sur le revenu	32.5	24.8	57.3	38.9	25.1	64.0
Dividends - Dividendes	43.9	-	43.9	43.9	23.0	66.9
Other - Autres	14.6	90.1	104.7	3.2	14.6	17.8
Total	179.3	172.9	352.2	154.5	116.2	270.7
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation	33.8	20.3	54.1	-	9.6	9.6
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des inves- tisements dans les compagnies affiliées	-	-	-	3.2	1.5	4.7
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	100.3	13.7	114.0	148.1	11.2	159.3
Increased other investments and reserves - Augmentation des investisse- ments et des réserves	1.3	1.7	3.0	1.6	-	1.6
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves	-	-	-	-	-	-
Decreased amounts payable to affiliated companies - Diminution des mon- tants dus aux sociétés affiliées	-	-	-	12.5	-	12.5
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long terme	-	-	-	-	7.3	7.3
Decreased capital stock and surplus - Diminution du capital-actions et du surplus	-	-	-	-	3.2	3.2
Total	314.7	208.6	523.3	319.9	149.0	468.9

TABLE 12. Payroll, Employment and Man-hours, in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1976

TABLEAU 12. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1976

Canada	Average number of employees — Nombre moyen d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	dollars	
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	68	—	68		
<u>Total</u>	68	—	68	2,593,028	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	—	—	—		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	4	—	4		
Other engineers — Autres ingénieurs	48	—	48		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	17	—	17		
<u>Sub-total — Total partiel</u>	69	—	69	1,543,431	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	163	5	168		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	113	139	252		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	166	1	167		
<u>Total</u>	511	145	656	11,785,996	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	661	2	663	11,126,737	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires</u>	1,240	147	1,387	25,505,761	
	Jan. 1- Mar. 31	Apr. 1- June 30	July 1- Sept. 30	Oct. 1- Dec. 31	Jan. 1- Dec. 31
	1 ^{er} janv.- 31 mars	1 ^{er} avril- 30 juin	1 ^{er} juill.- 30 sept.	1 ^{er} oct.- 31 déc.	1 ^{er} janv.- 31 déc.
Production workers, man-hour statistics — Quarterly and annual — Employés à la production, statistique des heures-hommes — Trimestrielle et annuelle:					
Man-hours worked and paid — Heures-hommes travaillées et payées	312,347	324,584	313,264	314,838	1,265,033
Man-hours not worked but paid — Heures-hommes non travaillées mais payées	15,807	20,830	41,859	22,826	101,322
<u>Total</u>	328,154	345,414	355,123	337,664	1,366,355

GLOSSARY OF TERMSGLOSSAIRE DES TERMESBarrel Miles

One barrel of oil moved one mile; ton miles are calculated by converting barrel miles of oil to the equivalent weight in short tons. Trunk line system barrel miles only are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude oil - A naturally occurring liquid hydrocarbon.

Condensate - A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes plus - A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Deliveries to Other Carriers United States

Canadian oil held in bond in United States for re-entry into Canada.

Gross Receipts and Deliveries

The receipts or deliveries of all pipe line companies in Canada including intercompany transfers.

Inventory Changes

Changes of oil held by the pipe lines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Liquefied Petroleum Gases

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased tempera-

Mille-baril

Un baril de pétrole transporté pour une distance d'un mille; on calcule les milles-tonnes en changeant les milles-barils de pétrole au poids équivalent en tonnes courtes. Seul les milles-barils des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut - Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat - Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus - Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis

Pétrole canadien en admission temporaire aux États-Unis, à destination du Canada.

Arrivages et livraisons bruts

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les

GLOSSARY OF TERMS - ContinuedGLOSSAIRE DES TERMES - suite

ture. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

Pipe Line Systems

Various types of pipe lines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

Receipts

Oil received by the pipe line company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

System Miles

The number of miles over which a pipe line system operates regardless of the number of pipe lines in the system. For example, Interprovincial Pipe Line Company operates a pipe line system from Edmonton to Regina, a distance of 438 system miles, but there are two pipe lines in this system for an aggregate 876 pipe line miles.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipe line companies.

gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Livraisons nettes

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Arrivages nets

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclut le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Réseaux d'oléoducs

Divers types d'oléoducs et d'installations accessoires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Milles de réseau

Le nombre de milles le long desquels un réseau fonctionne, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Interprovincial Pipe Line Company exploite un réseau d'Edmonton à Régina, soit une distance de 438 milles de réseau, mais il y a deux oléoducs dans ce réseau pour un total de 876 milles d'oléoducs.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

GLOSSARY OF TERMS - ConcludedGLOSSAIRE DES TERMES - finTransportation Sectors

- (a) Gathering lines: Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point, or points.
- (b) Trunk lines: Pipe lines generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipe line systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipe Line Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

Secteurs de transport

- a) Tronçons collecteurs ou conduites secondaires: Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.
- b) Tronçons principaux ou conduites principales: Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou des installations pour le chargement des camions, des trains, etc.

Les termes de comptabilité sont définis dans les "Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs" publiés par l'Office national de l'énergie.

